

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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. THORN, IDA B.		076385		WELL #: 8		RRCID -> 137244		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4641 - 4822		
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARIBOU OPERATING, INC. EDWARDS		131827		WELL #: 1		RRCID -> 190350		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 6363		PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HUGHES, D. J.		216378		WELL #: 18		RRCID -> 176943		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 3657 - 6022		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. MCCARTNEY A UNIT		253162		WELL #: 2		RRCID -> 274974		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6374 - 6374		
02		T. A.	1079	-0-	1079	27265	663 3	416 9		N	378	180 1	1 8	236
03		T. A.	1149	-0-	1149	28414	731 3	418 9		N	380	357 1		259
04		T. A.	1124	-0-	1124	29538	714 3	410 9		N	373	541 1	1 8	90
05		T. A.	1142	-0-	1142	30680	737 3	405 9		N	368	357 1	1 8	100
06		T. A.	1044	-0-	1044	31724	667 3	377 9		N	343	172 1		271
07		T. A.	972	-0-	972	32696	608 3	364 9		N	331	517 1		85
NWG OPERATING LLC JOHNSON, L. K.		616947		WELL #: 302		RRCID -> 257554		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3174 - 3180		
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-
A. O. O. (CONGL) G. A. HAWKINS OPERATING, LLC ATWOOD-MOSS "B"		00157 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
		291942		WELL #: 3		RRCID -> 120071		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 3918 - 3928		
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-

ALCO (CADDO LIME)		01261 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
KINDER, J. W.		WELL #:		2 T RRCID -> 242962		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914				
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
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	210 2	19 9	N	17			41
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	222 2	13 9	N	12			53
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	N	3			56
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			56
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	218 2	6 9	N	5			61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

ALCO (MARBLE FALLS)		01261 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
KINDER ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 165347		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172				
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
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			97
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			97
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			97
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			97
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

ALLEN-SIX (4800)		01706 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
CRAFT-JONES		WELL #:		2 RRCID -> 280018		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			41
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-			41
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914 2	1 9	N	1	1 8		41
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2788 2	4 9	N	4	4 8		41
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			41
*07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-			41

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	928 #	908	-0-	-20	-0-	908 2		N	-0-			84
03	992 #	990	-0-	-2	-0-	990 2		N	-0-			84
04	960 #	954	-0-	-6	-0-	954 2		N	-0-			84
05	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			84
06	960 #	943	-0-	-17	-0-	943 2		N	-0-			84
07	992 #	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	-0-			84

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 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

02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		-0-
07		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-		-0-

SPEER, ORAN				WELL #:	11ST	RRCID ->	148373	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5538 - 6054	
02		696 #	505	-0-	-191	-0-	505	3		N	-0-		67
03		744 #	558	-0-	-186	-0-	558	3		N	-0-		67
04		720 #	520	-0-	-200	-0-	520	3		N	-0-		67
05		620 #	519	-0-	-101	-0-	519	3		N	-0-		67
06		540 #	492	-0-	-48	-0-	492	3		N	-0-		67
07		558 #	480	-0-	-78	-0-	480	3		N	-0-		67

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
SMITH, JAMIE				WELL #:	1	RRCID ->	125484	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 5764 - 5868	
02		870 #	845	-0-	-25	-0-	845	2		N	-0-		100
03		930 #	848	-0-	-82	-0-	848	2		N	-0-		100
04		900 #	825	-0-	-75	-0-	825	2		N	-0-		100
05		930 #	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-		100
06		886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		100
*07		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		100

WATSON, T. T.				WELL #:	1 U	RRCID ->	201677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5566 - 5649	
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-		113
03		348 #	-0-	-0-	-348	-0-				N	8	121 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - P/A 03/30/16													

MCCLUNG, R. E.				WELL #:	2	RRCID ->	218044	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5712 - 5719	
02		1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1242	2	36 9	N	33		132
03		1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28 9	N	25		157
04		1320 #	1253	-0-	-67	-0-	1229	2	24 9	N	22		179
05		1364 #	1343	-0-	-21	-0-	1319	2	24 9	N	22		201
06		1320 #	1254	-0-	-66	-0-	1217	2	37 9	N	34	185 1	50
07		1364 #	1347	-0-	-17	-0-	1329	2	18 9	N	16		66

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TINNEY, T. J. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	045027	COMPL. DATE	03/17/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5723 - 5775	
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143 3	Y	-0-		-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95 3	Y	-0-		-0-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86 3	Y	-0-		-0-
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91 3	Y	-0-		-0-
06		150 #	106	-0-	-44	-0-	6	1	100 3	Y	-0-		-0-
07		155 #	118	-0-	-37	-0-	6	1	112 3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE				WELL #:	1	RRCID ->	055857	COMPL. DATE	11/04/1961	TOTAL DEPTH	5810	PERF. N/A	
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		-0-
03		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-		-0-
04		210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
06		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
07		217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-		-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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							

FRISBEE, B. D.		WELL #:		3	RRCID ->	136201	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5457 - 5812		
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-

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

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

BARCLAY, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	195800	COMPL. DATE	02/23/1963	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5975 - 6008		
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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) 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

02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	35	1	781	3	Y	33			80
						36	9							
03	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	40			120
						44	9							
04	902 R	902	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	29			149
						32	9							
05	902 R	902	-0-	-0-	-0-	34	1	843	3	Y	23			172
						25	9							
06	930 #	862	-0-	-68	-0-	33	1	817	3	Y	11	161	1	22
						12	9							
07	961 #	909	-0-	-52	-0-	35	1	846	3	Y	25			47
						28	9							

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933														
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

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792														
02	1015 #	896	-0-	-119	-0-	884	3	12	9	Y	11			75
03	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1173	3	14	9	Y	13	68	1	20
04	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23	2	1	41
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	12			53
06	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1135	3	8	9	Y	7			60
07	1178 #	1149	-0-	-29	-0-	1136	3	13	9	Y	12			72

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835														
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	87	1	301	3	Y	8			87
						9	9							
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	8	53	1	42
						9	9							
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	Y	14	2	1	54
						15	9							
05	279 #	112	-0-	-167	-0-	93	1	19	9	Y	17			71
06	442 R	442	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	15			86
						17	9							
*07	441 R	441	-0-	-0-	-0-	93	1	334	3	Y	13			99
						14	9							

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906														
02	0 W	274	-0-	274	3461	87	1	187	3	N	-0-			7
03	0 W	250	-0-	250	3711	93	1	157	3	N	-0-			7
04	3936 R	225	-0-	-3711	-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-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740												
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943												
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-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059												
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	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		16

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A												
02		870 #	825	-0-	-45	-0-	52 1	769 3	N	4		100
03		930 #	831	-0-	-99	-0-	56 1	773 3	N	2		102
04		780 #	756	-0-	-24	-0-	54 1	695 3	N	6		108
05		868 #	837	-0-	-31	-0-	56 1	772 3	N	8		116
06		840 #	798	-0-	-42	-0-	54 1	737 3	N	6		122
07		868 #	774	-0-	-94	-0-	56 1	711 3	N	6		128
							7 9					

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
MCCAULEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657													
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

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

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776													
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

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940								
FLOWERS, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 083231	COMPL. DATE 07/10/1979	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5496	- 5506			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		344 R	344	-0-	-0-	344 3		N	-0-			2
03		342 R	342	-0-	-0-	342 3		N	-0-			2
04		330 #	301	-0-	-29	301 3		N	-0-			2
05		372 #	307	-0-	-65	307 3		N	-0-			2
06		360 #	289	-0-	-71	289 3		N	-0-			2
07		372 #	282	-0-	-90	282 3		N	-0-			2

SPEED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 105235	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 5990	PERF. N/A				
02		290 #	289	-0-	-1	289 3		N	-0-			68
03		310 #	298	-0-	-12	298 3		N	-0-			68
04		300 #	279	-0-	-21	279 3		N	-0-			68
05		310 #	302	-0-	-8	302 3		N	-0-			68
06		300 #	289	-0-	-11	289 3		N	-0-			68
07		310 #	286	-0-	-24	286 3		N	-0-			68

RUSSELL				WELL #: 1	RRCID -> 148689	COMPL. DATE 03/21/1980	TOTAL DEPTH 5950	PERF. N/A				
02		116 #	92	-0-	-24	92 3		N	-0-			-0-
03		94 R	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
04		90 #	8	-0-	-82	8 3		N	-0-			-0-
05		139 R	139	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
06		105 R	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*07		101 R	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

GREENWOOD, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 168666	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5835	- 5851			
02		261 #	250	-0-	-11	250 3		N	-0-			24
03		279 #	267	-0-	-12	267 3		N	-0-			24
04		270 #	260	-0-	-10	260 3		N	-0-			24
05		279 #	268	-0-	-11	268 3		N	-0-			24
06		270 #	260	-0-	-10	260 3		N	-0-			24
07		279 #	268	-0-	-11	268 3		N	-0-			24

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			
02		855 R	855	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
03		615 R	615	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
04		544 R	544	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
05		899 #	571	-0-	-328	571 3		N	-0-			-0-
06		870 #	556	-0-	-314	556 3		N	-0-			-0-
07		899 #	620	-0-	-279	579 3	41 9	N	37			37

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
SMITH, C. P.				WELL #: 1	RRCID -> 147269	COMPL. DATE 09/30/1993	TOTAL DEPTH 5836	PERF. 5357	- 5420			
02		1271 R	1271	-0-	-0-	1142 2	129 9	N	117	177 1		57
03		1404 R	1404	-0-	-0-	1207 2	197 9	N	179	174 1		62
04		1266 R	1266	-0-	-0-	1165 2	101 9	N	92			154
05		1341 R	1341	-0-	-0-	1201 2	140 9	N	127	175 1		106
*06		1284 R	1284	-0-	-0-	1154 2	130 9	N	118	175 1		49
*07		1281 R	1281	-0-	-0-	1196 2	85 9	N	77			126

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW 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
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-

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

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 #	-0-	-0-	-31	-0-					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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

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-

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

02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	568	2	66	9	N	60	184	1	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	218	1	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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							

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														
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

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

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

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035														
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//	02148 083	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
BRIAR ENERGY CORPORATION			090877								
DODSON-COWLEY		WELL #:	1	RRCID ->	126788	COMPL. DATE	04/29/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5732 - 5801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	N	12 9		37
06		322 R	322	-0-	-0-	-0-	319 3	N	3 9		40
*07		325 R	325	-0-	-0-	-0-	317 3	N	8 9		47

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

GOOSTREE		WELL #:	2	RRCID ->	124284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5868 - 5901
02		2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	2 9		72
03		2077 #	1698	-0-	-379	-0-	1696 3	N	2 9		74
04		2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2417 3	N	3 9		77
05		2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3	N			77
06		2010 #	1209	-0-	-801	-0-	1208 3	N	1 9		78
07		2077 #	1761	-0-	-316	-0-	1759 3	N	2 9		80

GOOSTREE		WELL #:	1	RRCID ->	215122	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5908 - 5932
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378								
JONES, E. C.		WELL #:	1	RRCID ->	099779	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5679 - 5877
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	Y	6 9	25 1	-0-

BAILEY, PAT		WELL #:	1	RRCID ->	104800	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6344 - 6349
02		870 #	822	-0-	-48	-0-	822 3	Y	-0-		-0-
03		930 #	859	-0-	-71	-0-	859 3	Y	-0-		-0-
04		900 #	637	-0-	-263	-0-	637 3	Y	-0-		-0-
05		930 #	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-		-0-
06		900 #	615	-0-	-285	-0-	615 3	Y	-0-		-0-
07		868 #	650	-0-	-218	-0-	650 3	Y	-0-		-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083		ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BOND, OLIVER		WELL #:		2		RRCID -> 133390		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		544 R	544	-0-	-0-	-0-	21 1	523 3	Y	-0-			-0-
03		400 R	400	-0-	-0-	-0-	14 1	386 3	Y	-0-			-0-
04		367 R	367	-0-	-0-	-0-	14 1	353 3	Y	-0-			-0-
05		434 #	370	-0-	-64	-0-	13 1	357 3	Y	-0-			-0-
06		420 #	345	-0-	-75	-0-	12 1	333 3	Y	-0-			-0-
07		434 #	355	-0-	-79	-0-	13 1	342 3	Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 175880		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940			
02		203 #	182	-0-	-21	-0-	8 1	174 3	Y	-0-			-0-
03		217 #	129	-0-	-88	-0-	7 1	122 3	Y	-0-			-0-
04		210 #	139	-0-	-71	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
05		217 #	145	-0-	-72	-0-	6 1	139 3	Y	-0-			-0-
06		149 R	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	Y	-0-			-0-
*07		162 R	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	-0-			-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT		WELL #:		C 1		RRCID -> 202084		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576			
02		696 #	678	-0-	-18	-0-	35 1	641 3	Y	2			6
							2 9						
03		744 #	683	-0-	-61	-0-	34 1	641 3	Y	7			13
							8 9						
04		660 #	614	-0-	-46	-0-	26 1	588 3	Y	-0-			13
05		713 #	667	-0-	-46	-0-	28 1	635 3	Y	4			17
							4 9						
06		690 #	645	-0-	-45	-0-	22 1	619 3	Y	4			21
							4 9						
07		713 #	633	-0-	-80	-0-	35 1	598 3	Y	-0-			21

LUCY ROGERS		WELL #:		5		RRCID -> 212982		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868			
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
							15 9						
04		575 R	575	-0-	-0-	-0-	80 1	456 3	Y	35			49
							39 9						
05		630 R	630	-0-	-0-	-0-	85 1	508 3	Y	34			83
							37 9						
06		623 R	623	-0-	-0-	-0-	82 1	502 3	Y	35			118
							39 9						
*07		616 R	616	-0-	-0-	-0-	85 1	511 3	Y	18			136
							20 9						

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

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

02		319 #	307	-0-	-12	-0-	15	1	292	3	-0-
03		341 #	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	-0-
04		330 #	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	-0-
05		341 #	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	-0-
06		330 #	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	-0-
07		341 #	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	-0-

MOORE UNIT		WELL #:		C 2	RRCID ->	251606	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5505 - 6255
02		435 #	400	-0-	-35	-0-	21	1	379	3	-0-
03		465 #	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	3	-0-
04		420 #	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	-0-
05		434 #	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	-0-
06		420 #	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	3	-0-
07		434 #	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	-0-

MOSS, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	261745	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6315 - 6457
02		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	851	3	-0-
03		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	193	1	947	3	-0-
04		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	183	1	836	3	-0-
05		961 #	907	-0-	-54	-0-	184	1	723	3	-0-
06		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	189	1	950	3	-0-
*07		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	203	1	1098	3	-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY		WELL #:		541740	RRCID ->	110073	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5823 - 5879
GREEN, G. W.		2A									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	DELQ	PR	41	-0-	41	41	41	2	N	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	099772	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6098 - 6107
WALLER, D.C.		1									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113

KERR, L.R.		WELL #:			RRCID ->	099774	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5782 - 5788
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013											

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694									
RICH, C.C.		WELL #:		1	RRCID ->	104434	COMPL. DATE	07/27/1980	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	5755 - 5785	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

RIEGER, R.G.		WELL #:			RRCID ->	107842	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6272 - 6278	
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
		PLUGGED AND ABANDONED			06/11/2013								

ALVORD-STUART		WELL #:		2	RRCID ->	122648	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	5860 - 5943	
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

CLARK, J. W.		WELL #:			RRCID ->	128466	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6044 - 6055	
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
		PLUGGED AND ABANDONED			10/27/2011								

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

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV		846543			RRCID ->	093433	COMPL. DATE	05/28/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6048 - 6058	
SMITH, C. M.		WELL #:		1									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
TEXOMA OIL TOOLS, INC.				850566								
TOBOLOWSKY, JACK L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087429	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5814 - 5852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

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

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

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

YALE, D.		WELL #:		1	RRCID ->	099773	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5828 - 5920
02		182 R	182	-0-	-0-	-0-	180 3	2 9	N	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

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099775	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5639 - 5676
02		531 R	531	-0-	-0-	-0-	525 3	6 9	N	5		120
03		566 R	566	-0-	-0-	-0-	560 3	6 9	N	5		125
04		540 #	525	-0-	-15	-0-	521 3	4 9	N	4		129
05		558 #	555	-0-	-3	-0-	549 3	6 9	N	5		134
06		540 #	538	-0-	-2	-0-	535 3	3 9	N	3		137
07		558 #	502	-0-	-56	-0-	499 3	3 9	N	3		140

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

02		348 #	197	-0-	-151	-0-	194 3	3 9	N	3		92
03		471 R	471	-0-	-0-	-0-	465 3	6 9	N	5		97
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	363 3	3 9	N	3		100
05		484 R	484	-0-	-0-	-0-	480 3	4 9	N	4		104
06		450 #	431	-0-	-19	-0-	428 3	3 9	N	3		107
*07		519 R	519	-0-	-0-	-0-	516 3	3 9	N	3		110

MCMURRAY, C.		WELL #:		1	RRCID ->	099780	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6158 - 6285	
02		2291 #	2100	-0-	-191	-0-	2097 3	3 9	N	3		20
03		2449 #	1791	-0-	-658	-0-	1790 3	1 9	N	1		21
04		2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2489 3	2 9	N	2		23
05		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2508 3	3 9	N	3		26
06		2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2426 3	3 9	N	3		29
07		2573 #	2545	-0-	-28	-0-	2539 3	6 9	N	5		34

ALVORD-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	101978	COMPL. DATE	01/30/1982	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5895 - 5928	
02		232 #	219	-0-	-13	-0-	219 3		N	-0-		19
03		248 #	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-		19
04		240 #	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-		19
05		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		19
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		19
07		248 #	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-		19

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	107168	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5964 - 5976	
02		704 R	704	-0-	-0-	-0-	700 3	4 9	N	4		61
03		744 #	732	-0-	-12	-0-	725 3	7 9	N	6		67
04		721 R	721	-0-	-0-	-0-	715 3	6 9	N	5		72
05		744 #	734	-0-	-10	-0-	726 3	8 9	N	7		79
06		734 R	734	-0-	-0-	-0-	726 3	8 9	N	7		86
07		744 #	681	-0-	-63	-0-	673 3	8 9	N	7		93

ALVORD-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	122647	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5810 - 6027	
02		290 #	238	-0-	-52	-0-	228 3	10 9	N	9		94
03		310 #	259	-0-	-51	-0-	248 3	11 9	N	10		104
04		300 #	253	-0-	-47	-0-	242 3	11 9	N	10		114
05		279 #	262	-0-	-17	-0-	256 3	6 9	N	5		119
06		260 R	260	-0-	-0-	-0-	253 3	7 9	N	6		125
*07		393 R	393	-0-	-0-	-0-	376 3	17 9	N	15		140

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

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

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

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790												
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	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

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959												
02		261 #		-0-	-0-	-261			N		-0-	-0-
03		279 #		-0-	-0-	-279			N		-0-	-0-
04		180 #		-0-	-0-	-180			N		-0-	-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-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												
02		29 #		-0-	-0-	-29			N		-0-	127
03		31 #		-0-	-0-	-31			N		-0-	127
04		0 #		-0-	-0-	-0-			N		-0-	127
05		0 #		-0-	-0-	-0-			N		-0-	127
*06		0 #		-0-	-0-	-0-			N		-0-	127
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N		-0-	127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354												
ELSON WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892												
02		261 #	117	-0-	-144	-0-	45 3	72 9	N		65	387
03		186 #	125	-0-	-61	-0-	45 3	80 9	N		73	460
04		180 #	137	-0-	-43	-0-	60 3	77 9	N		70	530
05		155 #	134	-0-	-21	-0-	64 3	70 9	N		64	594
06		150 #	132	-0-	-18	-0-	65 3	67 9	N		61	655
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT	655

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700)		//CONT.//		02148 249	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BOYD, BILLY				WELL #:	1	RRCID ->	102319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5702 - 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
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

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

XPLORE OPERATING, LLC				946023				CNTY: WISE					
HOLT, D. M.				WELL #:	2	RRCID ->	222742	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5862 - 5874
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		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			8
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	58 1	190 3	N	-0-			8
*07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	60 1	192 3	N	-0-			8

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)				02255 500	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: CLAY					
CAGO, INC.				122891									
GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104969	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	4314 - 6081
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			68
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			103
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81			184

GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104970	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)		//CONT.// 02255 500		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY	
CAGO, INC.		//CONT.// 122891							
GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104971		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104972		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-

GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 104974		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090	
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-

GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 104975		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-

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

GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 104977		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-

GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 104978		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-

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	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
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-

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	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
02	7250	3087	-0-	-4163	20622	3046	2	41	9	N	37			41
03	7750	3829	-0-	-3921	16701	3804	2	25	9	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 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			17

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

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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33465 03/01/2014

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 B M ENERGY, INC. 040792
 CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

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
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

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
 COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

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
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

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

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
02	0	-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-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE)		//CONT.//		04522 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
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	C	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		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

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	C	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		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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			51
07		403 N	108	-0-	-295	-0-	95 2	13 9	N	12			71

B & D (MARBLE FALLS)				04695 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG					
PERRY OPERATING INC.				656847									
LOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	124796	COMPL. DATE	05/04/1987	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4284	- 4289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BANDERA (LYN 6230)				05412 650	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTAGUE					
SABRE OPERATING, INC.				742261									
B.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	130905	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6233	- 6239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/2016

BARBARA M. (CISCO) PRODUCERS OPERATING CO., INC. WILSON-FREY		//CONT.// //CONT.//	05591 075 680540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CLAY						
		WELL #:	1073	RRCID ->	159342	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	1722	PERF.	1520 - 1525	
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016												

WILSON-FREY		WELL #:	1074	RRCID ->	159344	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1491 - 1501	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016												

MCCORMICK, ED GRAF		WELL #:	1	RRCID ->	163569	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1509 - 1519	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2016 - P/A 08/15/2016												

GRAF, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	164547	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	1506 - 1516	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/2016												

ENSERCH "45"		WELL #:	1	RRCID ->	171155	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	1848	PERF.	1598 - 1694	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - P/A 08/09/2016												

ENSERCH "34"		WELL #:	1	RRCID ->	171156	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	1829	PERF.	1642 - 1648	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/2016												

BARBEE (ATOKA)		05615 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG							
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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

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

BYRD				WELL #: 1		RRCID -> 200833		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012					
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-

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 3		RRCID -> 144895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953					
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-

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

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

BARFIELD (CONGLOMERATE)		//CONT.//		05668 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
MYERS, A. J.				597440							
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 154242	COMPL. DATE 01/07/1986	TOTAL DEPTH 5970	PERF. N/A			
M	O	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	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

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		
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

EOG RESOURCES, INC.				253162			CNTY: WISE				
SETTLE				WELL #: 1	RRCID -> 254345	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7862 -	8357		
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		49
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		49
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		49
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

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		
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-

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

BURNS				WELL #: 3	RRCID -> 170966	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 4550 -	4560		
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

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

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

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

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
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-

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

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
02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 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-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

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

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
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-

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)//CONT.//																	
		05970 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: JACK								
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592															
EASON, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 021199		COMPL. DATE 05/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4511 - 4521							
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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																	
		430368							CNTY: JACK								
LADD, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 056679		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 5075		PERF. N/A							
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-
QUEST PETROLEUM COMPANY																	
		684629							CNTY: JACK								
POTTS, DUARD		WELL #: 3 A		RRCID -> 114594		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4559 - 4564							
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
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							
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-
GREEN																	
		WELL #: 6		RRCID -> 096818		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4853 - 4865							
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-
BETTIS, BOYLE & STOVALL																	
		068360							CNTY: JACK								
FERGUSON		WELL #: 3		RRCID -> 185334		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4878 - 4892							
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

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650)		05973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 280092		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 5419		PERF. 4642 - 4649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTONS CHAPEL, S.(CONGL.4460)		05974 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
CRAFT, E. M. ET VR #130		WELL #: 1		RRCID -> 081745		COMPL. DATE 03/13/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4466 - 4475		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HAM, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157030		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 4460 - 4468		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

PINE CREEK OPERATING LLC		665645										
FOGG, GEORGE P.		WELL #: 3		RRCID -> 092983		COMPL. DATE 11/29/1980		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4644 - 4655		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3100)		05974 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788										
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	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)		05974 534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788										
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 169863		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 180751		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. A. M. PRODUCTION		427284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
MCCLURE-WAGNON		WELL #: 1		RRCID -> 167968		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314			
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-

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

STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ASH		WELL #: 1		RRCID -> 192107		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	464 N	352	-0-	-112	-0-	352	2	N	-0-		-0-
03	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2	N	-0-		-0-
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2	N	-0-		-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-		-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.//		05974 534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
WES-MOR DRILLING, INC.		908800											
KEATLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192938		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190					
M	O	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
02	493 N	408	-0-	-85	-0-	67	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	70	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	84	1	381	2	N	-0-	-0-	-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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINES, M. D. ET AL "139"		WELL #: 1		RRCID -> 091429		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, ROBERT LEE		530979											
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074383		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
NASH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 086223		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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
PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2013											

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

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-

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

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-

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

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-

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

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

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

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-

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

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

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08		589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3		N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-	-0-
*10		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-	-0-
*11		600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3		N	-0-	-0-
*12		620 N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3		N	-0-	-0-
*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-
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A												
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
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
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-
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
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-
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537												
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

BAXTER (CADDO LIME) GO OIL CORP. SALTER		06259 500 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
WELL #:		1 C		RRCID -> 021200		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840			
M	O	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) QUINLAN OPERATIONS, INC. HOBERT, C. W.		06334 600 685438		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BAYLOR		
WELL #:		1		RRCID -> 157270		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

LA JOLLA OIL & GAS, INC. DOTSON, DAN		482493		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
WELL #:		2		RRCID -> 106244		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST)		07767 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON		
BECHTEL OIL, LLC.		061144								
MENCHACA-TED LOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068402		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 1950 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

POWER FUEL PRODUCERS, INC.		674920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON		
LINENSCHMIDT, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 069306		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LANEY, G.		WELL #: 1		RRCID -> 068400		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON												
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600												
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A												
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-
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												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A												
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-
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A												
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-
SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A												
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-

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

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA)															
ATOKA OPERATING, INC.															
IRBY															
07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON															
036606															
WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630															
02		5481 X	4990	-0-	-491	-0-	4766	2	224	9	N	204	315	1	264
03		6107 X	5378	-0-	-729	-0-	4924	2	454	9	N	413	328	1	349
04		5910 X	4811	-0-	-1099	-0-	4535	2	276	9	N	251	313	1	287
05		6107 X	5041	-0-	-1066	-0-	4795	2	246	9	N	224	329	1	182
06		5610 X	5253	-0-	-357	-0-	4872	2	381	9	N	346	336	1	192
07		5363 X	5137	-0-	-226	-0-	4777	2	360	9	N	327	314	1	205

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC															
MCBEE, J. R.															
073342															
WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830															
02		986 X	955	-0-	-31	-0-	955	2			N	-0-			107
03		1023 X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-			107
04		990 X	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			107
05		1023 X	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-			107
06		990 X	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-			107
07		1023 X	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			107

JETTA OPERATING COMPANY, INC.															
DAVIS UNIT															
432283															
WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678															
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

SMITH UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523															
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-			2

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			
M	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
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

FAYETTE YATES		WELL #: 27		RRCID -> 174186		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102				
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-	64
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	-0-	64
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	20	1	109	2	N	1	65
						1	9					
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-	65
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	35	1	127	2	N	-0-	65
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	71	2	N	1	66
						1	9					

YATES, FAYETTE		WELL #: 10		RRCID -> 178698		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES, FAYETTE		WELL #: 36		RRCID -> 201934		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084				
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

YATES, FAYETTE		WELL #: 42		RRCID -> 212030		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150				
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	26
						2	9				41 1	
07	DLQ G-10	123	-0-	123	123	45	1	78	2	Y	-0-	26

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

YATES, BILLIE		WELL #:		20		RRCID -> 178756		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5697		PERF. 4132 - 4173		
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							

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

YATES, BILLIE		WELL #:		19D		RRCID -> 180181		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4080 - 4159		
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	49 1	271 2	N		-0-			110
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	49 1	383 2	N		-0-			110
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	35 1	291 2	N		-0-			110
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	30 1	280 2	N		-0-			110
06		420 N	285	-0-	-135	-0-	30 1	255 2	N		-0-			110
07		341 N	123	-0-	-218	-0-	15 1	108 2	N		-0-			110

FAYETTE YATES		WELL #:		28		RRCID -> 194293		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4086 - 4196		
02		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	77 1	1812 2	N		21			230
							23 9							
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	125 1	1882 2	N		25			255
							28 9							
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98 1	1771 2	N		24			279
							26 9							
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	105 1	1780 2	N		15			294
							17 9							
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	105 1	1740 2	N		17	190 1		121
							19 9							
07		1395 N	1077	-0-	-318	-0-	68 1	996 2	N		12			133
							13 9							

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.//		08177 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
FAYETTE YATES		WELL #:		26	RRCID ->	194294	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 4074 - 4216
M	O	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	
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	

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	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	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-	15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	15	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	15	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	15	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	15	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	15	

DIBRELL		WELL #:		2	RRCID ->	113525	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	4744	PERF. 4586 - 4596
M	O	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

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

JONAS HEIRS #2		WELL #:		2	RRCID ->	119507	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4635 - 4645
M	O	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

SWAN, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	121188	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4726 - 4736
M	O	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	139	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	139	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	139	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	139	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	139	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	139	

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

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

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
PHILLIPS, M. N.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021218		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4912 - 4917	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (5550)		09899 750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
CHRISTIAN-EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202430		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 5633		PERF. 5438 - 5531	
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	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		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

CORMAN, JACK		178650									
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 130045		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5516 - 5525	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
PHILLIPS, M. N.		WELL #: 1 L		RRCID -> 021219		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5546 - 5556	
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

BLUM (ATOKA CONGL., LO) DE LARIOS, R. V., LTD. SPIKES		09910 100 208555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY								
WELL #:		3A		RRCID -> 162819		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 6246		PERF. 5910 - 5976						
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
BOEDEKER (CONGLOMERATE) CD CONSULTING & OPERATING CO. EDWARDS-MOORE		10105 666 120043		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		2		RRCID -> 197875		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6101 - 6170						
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-	-0-				N	-0-					63
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
WISE PRODUCTION COMPANY DENSON		933825		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		1		RRCID -> 149353		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 6196 - 6208						
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	8	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
BOEDEKER, S. (CADD CONGL.) BANDERA EXPLORATION COMPANY BLACKMON		10109 166 048379		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		1		RRCID -> 165994		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6096 - 6104						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) ATOKA OPERATING, INC. CLARK		10109 332 036606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		3		RRCID -> 168895		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 6692		PERF. 5974 - 6016						
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/1995												

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

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

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

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

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

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	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

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

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	682	N	NO RPT	-0-	-682	7553			N	NO RPT		-0-

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

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

BOLING (4800) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
KELSAY, BLANCHE

10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
141763
WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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
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

BOLING (5200) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
ABERNATHIE, RUBY

10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
141763
WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

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
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

BOLING (5300) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
KING-RILEY ET AL UNIT "5344"

10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
141763
WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

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
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

BOLING-CRUM (CONGL. 4950)
QUEST PETROLEUM COMPANY
MASSIE, R. H.

10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
684629
WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

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
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	170	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

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900)
OXXN
KUTCH

10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
630579
WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

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
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

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	EOM BALANCE
02	638 N	453	-0-	-185	-0-	24	1	419	3	Y	9			37
03	589 N	484	-0-	-105	-0-	10	9	434	3	Y	7			44
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	42	1	407	3	Y	6			50
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	8	9	455	3	Y	3			53
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	32	1	434	3	Y	4			57
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	7	9	458	3	Y	3			60

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				
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-

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				
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

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

ARMOR PETROLEUM, INC.		031585		RRCID -> 038289		COMPL. DATE 10/09/1964		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4852 - 4858				
HULL, AARON GU ET AL		WELL #: 2												
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 1 F		RRCID -> 036673	COMPL. DATE 10/18/1964	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 5105	- 5438						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BOLEY, L. E.		WELL #: 4 L		RRCID -> 038475	COMPL. DATE 01/29/1966	TOTAL DEPTH 5479	PERF. 4743	- 4893						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	104	-0-	104	220	104	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	125	-0-	125	345	125	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	345					N	NO RPT			-0-

BELEW, THAD		WELL #: 1		RRCID -> 070486	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A							
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			29

RSK CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 070487	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 6798	PERF. N/A							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

RSK CORP. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 070488	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 6793	PERF. N/A							
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			36

OATES BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 072393	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A							
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
GAMBLE, C. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089191		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590			
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PATTERSON, PAULINE RICE		WELL #: 1		RRCID -> 089440		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046			
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		9

ROSTINE, V. V.		WELL #: 1		RRCID -> 090429		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719			
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	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		9

CHESTER AARON-NIBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 091733		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

RYAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093426		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790			
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	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096638		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
HAMPTON, J. V.		WELL #: 2A		RRCID -> 097631		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587		
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
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	247 1	957 3	N	-0-	30
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	248 1	1016 3	N	-0-	30
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	248 1	980 3	N	-0-	30
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	248 1	1019 3	N	-0-	30
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	248 1	992 3	N	-0-	30
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	30

STEVENS, J. UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 098127		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885		
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	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	43

DOBBINS, ETTA		WELL #: 3		RRCID -> 098511		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325		
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	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	6

DOBBINS, ETTA		WELL #: 4		RRCID -> 099689		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063		
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	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	34

OATES, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 103442		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531		
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	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	132

HAMPTON, J. V.		WELL #: 3A		RRCID -> 103443		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080		
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104053		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444		
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	123

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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	19	

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 110194		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795			
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	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	9	

PRUETT, H. R.		WELL #: 1		RRCID -> 110577		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662			
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	15	

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 114734		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050			
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	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	95	

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 140149		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953			
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	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	54	

WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 142263		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211			
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

RSK CORP. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147875		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
OATES BROS.		WELL #: 1A		RRCID -> 152382		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5509 - 5948		
M	O	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
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			55

STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152387		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5762 - 6182		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OATES, G. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160685		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 4258 - 5811		
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			150

CHERRYHOMES "F"		WELL #: 1		RRCID -> 168442		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 5642 - 5660		
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES "F"		WELL #: 2		RRCID -> 168443		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5696 - 5998		
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVEREDGE, ZELA		WELL #: 1		RRCID -> 170611		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5562 - 5574		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762								
WILBORN		WELL #: 1		RRCID -> 260656		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480		
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
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

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

ATLAS BARNETT, LLC		036556		RRCID -> 066315		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073		
CHERRYHOMES		WELL #: 2								
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14										

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

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

STRAUGHAN 533		WELL #: 1		RRCID -> 243920		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424		
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 7		RRCID -> 249447	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5282	-	5294			
M	O	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
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

ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 1	RRCID -> 077828	COMPL. DATE 10/31/1977	TOTAL DEPTH 6986	PERF. N/A				
LEWIS, W. M. & MARIE												
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	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 077916	COMPL. DATE 11/29/1977	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A					
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	5 2	17 3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14 2	45 3	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 2	33 3	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 2	33 3	N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	9 2	28 3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER, ROLAND		WELL #: 1		RRCID -> 078658	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 6951	PERF. N/A					
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34 2	132 3	N	-0-			-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	15 2	56 3	N	-0-			-0-
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	8 2	32 3	N	-0-			-0-
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	8 2	29 3	N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	8 2	32 3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS		WELL #: 1		RRCID -> 080951	COMPL. DATE 12/10/1978	TOTAL DEPTH 6951	PERF. N/A					
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7 2	19 3	N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 2	19 3	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2 2	4 3	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	3 2	9 3	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 2	11 3	N	-0-			-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534												
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
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	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752												
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668												
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826												
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680												
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859												
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	13 2	54 3	N	-0-		-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	19 2	71 3	N	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	29 2	110 3	N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	30 2	117 3	N	-0-		-0-
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	19 2	75 3	N	-0-		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590												
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 2	8 3	N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 2	16 3	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 2	24 3	N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 2	25 3	N	-0-		-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 2	15 3	N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	69	2	250	3	N	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	148	2	527	3	N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	99	2	351	3	N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	82	2	295	3	N	-0-			-0-
*06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	86	2	306	3	N	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

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

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738															
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		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630															
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850															
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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 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

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		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740															
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	11	2	39	3	N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BAJA PRODUCTION 044650															
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004															
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-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690															
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

BRANCH, J. R. 088611															
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A															
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-

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	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	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	T. A.	454	-0-	454	454	454 2		N	-0-		104
06	682 X	228	-0-	-454	-0-	228 2		N	-0-		104
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		104

OATES, W. I., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029201	COMPL. DATE 08/25/1961	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4477 - 4506			
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-

BRG LONE STAR LTD.				090870							
SEWELL, H. B. "A"				WELL #: 2 C	RRCID -> 021472	COMPL. DATE 04/14/1960	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 5441 - 5451			
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		82
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3		N	-0-		82
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3		N	-0-		82
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		82
06	690 N	296	-0-	-394	-0-	296 3		N	-0-		82
07	713 N	182	-0-	-531	-0-	182 3		N	-0-		82

GLEASON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 037541	COMPL. DATE 11/10/1965	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5480 - 5486			
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-

GRAVES, R. L. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 117056	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 5756	PERF. 5356 - 5362			
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

GLEASON, W. F.				WELL #: 4	RRCID -> 179833	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 5654	PERF. 5645 - 5654			
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-

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	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
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

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877										
THOMPSON, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 075315		COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062			
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

BRIDWELL OIL CO.		092480										
WATTS, MAGGIE		WELL #: 2		RRCID -> 028523		COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740			
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	98	3198 2		N	-0-			12

COX, W. S., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034472		COMPL. DATE 11/18/1964			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639			
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-

WATTS, MAGGIE		WELL #: 5		RRCID -> 077222		COMPL. DATE 03/01/1978			TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A			
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

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
DUNCAN, W. C. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 028526		COMPL. DATE 09/23/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360			
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	29	1	15	2	N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	2	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	29	1	28	2	N	-0-		-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-		-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

02	580 N	525	-0-	-55	-0-	146	1	379	2	Y	-0-		66
03	713 N	341	-0-	-372	-0-	146	1	195	2	Y	-0-		66
04	720 N	388	-0-	-332	-0-	146	1	242	2	Y	-0-		66
05	558 N	326	-0-	-232	-0-	146	1	180	2	Y	-0-		66
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	Y	-0-		66
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	146	1	448	2	Y	-0-		66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

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

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

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-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

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	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	AMT CODE	BALANCE	
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

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

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

PITTS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171329		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580		
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-

MYERS-TINDLE		WELL #: 2		RRCID -> 172905		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610		
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

PITTS-WINDER "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 172910		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552		
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

BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 174375		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632		
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532												
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	

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755												
02		1334 N	1176	-0-	-158	-0-	1176 2	N	-0-		26	
03		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215 2	N	-0-		26	
04		1230 N	994	-0-	-236	-0-	994 2	N	-0-		26	
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		26	
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		26	
*07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		26	

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646												
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-	-0-	911 2	N	-0-		55	
05		3100 N	3688	-0-	588	588	3688 2	N	-0-		55	
06		1351 N	763	-0-	-588	-0-	763 2	N	-0-		55	
07		930 N	749	-0-	-181	-0-	749 3	N	-0-		55	

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083												
02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2	N	-0-		59	
03		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4495 2	N	27	67 1	19	
04		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2	N	-0-		19	
05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2	N	-0-		19	
06		3360 X	3118	-0-	-242	-0-	3118 2	N	-0-		19	
07		3472 X	3254	-0-	-218	-0-	3254 3	N	-0-		19	

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562												
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	

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008												
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		16	
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1147 2	N	3		19	
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 2	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	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958												
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

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

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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068												
02		1972 N	1825	-0-	-147	-0-	1825 2		N	-0-		61
03		2108 N	1378	-0-	-730	-0-	1368 2	10 9	N	9	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

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579												
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	3915 X	3599	-0-	-316	-0-	3	1	3559	2	N	34	103	1		26
						37	9								
03	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3	1	3515	2	N	6				32
						7	9								
04	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3	1	3331	2	N	22				54
						24	9								
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3	1	3974	2	N	13				67
						14	9								
06	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	3	1	3603	2	N	18				85
						20	9								
07	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	4	1	3388	3	N	27	80	1		32
						30	9								
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008															
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
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526															
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
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623															
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
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983															
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
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906															
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURNETT OIL CO., INC.		110016										
CHILTON, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 083823		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631				
M	O	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
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-	

CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043									
HARRIS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 081640		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508			
02	2204 N	1225	-0-	-979	-0-	1214	3	11	9	N	121
03	2108 N	1717	-0-	-391	-0-	1707	3	10	9	N	130
04	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1402	3	4	9	N	134
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	N	140
06	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1563	3	11	9	N	150
07	1457 N	981	-0-	-476	-0-	975	3	6	9	N	155

CAMPSEY, GUINN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094489		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608			
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

SPEER, ORAN		WELL #: 6		RRCID -> 118548		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918			
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	913	3	3	9	N	30
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	N	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

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133393		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547			
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	356	3	33	9	N	78
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	9	N	87
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	210	3	19	9	N	104
05	403 N	201	-0-	-202	-0-	194	3	7	9	N	110
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	N	125
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3		N	-0-	125

SPEER, ORAN		WELL #: 8		RRCID -> 138147		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972			
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-	-0-			N	-0-	80
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	80
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-	80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		//CONT.//		120043										
SPEER, ORAN		WELL #:		9	RRCID ->	141466	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5831 - 5898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	204371	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5838 - 5846		
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270	3		N	-0-			32	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			32	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			32	
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			32	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			32	
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			32	

BARBARA		WELL #:		2	RRCID ->	214811	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5786 - 5805		
02	638 N	381	-0-	-257	-0-	351	3	30	9	N	27		82	
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	413	3	35	9	N	32		114	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	453	3	29	9	N	26		140	
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	532	3	32	9	N	29		169	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	482	3	44	9	N	40		209	
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	542	3	80	9	N	73		282	

BARBARA		WELL #:		3	RRCID ->	225760	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5902 - 5910		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	3	23	9	N	21		56	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29		85	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19		104	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27		131	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26		157	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		174	

BARBARA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	225761	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5683 - 5833		
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

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		WELL #:		131775	RRCID ->	028519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5802 - 5808		
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		131775								
MANNING, T. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028520	COMPL. DATE	12/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5749 - 5772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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

MARA, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089193	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6031 - 6496	
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-

CENTURY PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	031325	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	5534	PERF. 5381 - 5386	
BROWN, LUPTON "B"												
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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	036803	COMPL. DATE	10/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5904 - 5926	
CAMPBELL, M. I.												
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

CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	029118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5241 - 5412	
MCKITTRICK-MCCONNELL												
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

TUMELTY, OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	029165	COMPL. DATE	08/12/1958	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6054 - 6497	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
 CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	98 9		N	89			89

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

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3397 1	60 2	N		-0-				16
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	60 1	3451 2	N		18				34
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	60 1	3481 2	N		8				42
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	60 1	3682 2	N		9				51
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	60 1	3588 2	N		5				56
*07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	60 1	3701 2	N		9				65

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

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

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

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

STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-			N		-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
BAKER DAHLSTROM		WELL #:		2	RRCID ->	209923	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5506 - 5532	
M	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
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-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	080080	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4290 - 5885	
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

STOVALL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090427	COMPL. DATE	02/22/1980	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5191 - 5201	
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-

CORMAN, JACK				178650									
VAUGHAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	045210	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

CHRISTIAN, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	047014	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	5675 - 5410	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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

D AND J RESOURCES INCORPORATED				196230									
STEWART, ORNEE		WELL #:		1	RRCID ->	028816	COMPL. DATE	10/02/1959	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5073 - 5410	
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	189 1		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

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

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

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

DALE, DOYLE C. 197636
 DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

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						

DECLEVA, PAUL 209380
 KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

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

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 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
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

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
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

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739												
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341												
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71 1	1375 3	Y	3		3
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	83 1	1610 3	Y	14		17
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15 9	1521 3	Y	6		23
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	79 1	1542 3	Y	7		30
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	7 9	1437 3	Y	3		33
*07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	81 1	1486 3	Y	2		35
							8 9					
							77 1					
							3 9					
							83 1					
							2 9					

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889												
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 3	Y	-0-		9
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	20 1	338 3	Y	-0-		9
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 3	Y	-0-		9
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	18 1	343 3	Y	-0-		9
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	16 1	333 3	Y	-0-		9
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	Y	-0-		9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528												
02		435 N	433	-0-	-2	-0-	21 1	412 3	N	-0-		-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	22 1	440 3	N	-0-		-0-
04		450 N	449	-0-	-1	-0-	26 1	423 3	N	-0-		-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	443 3	N	-0-		-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 3	N	-0-		-0-
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	449 3	N	-0-		-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 INJECT. (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
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-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866														
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-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442														
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-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241														
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-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020														
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-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639														
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	143 1	1009 3	Y	10	72 1			13
							11 9							
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	147 1	876 3	Y	10	3 1			20
							11 9							
04		1110 N	979	-0-	-131	-0-	141 1	828 3	Y	9				29
							10 9							
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	155 1	1054 3	Y	20				49
							22 9							
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	151 1	1072 3	Y	16				65
							18 9							
*07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	158 1	1071 3	Y	15				80
							17 9							

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 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
02	696 N	576	-0-	-120	-0-	28	1	548	3	N	-0-			9
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-			9
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	26	1	562	3	N	-0-			9
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	N	-0-			9
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	3	N	-0-			9
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-			9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

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-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	19			231
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13	170	1	74
04	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	64	1	1140	3	Y	13			87
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	3	Y	14			101
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	3	Y	10			111
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	3	Y	1			112

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	3	Y	4			50
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	146	1	3004	3	Y	3			53
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-
*07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	133	1	2523	3	Y	3			3

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	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
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	274 1	713 3	Y	1			17
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
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
07	589 N	356	-0-	-233	-0-	79 1	277 3	Y	-0-			7

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542												
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-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084												
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

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732												
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	30 1	620 3	Y	-0-			-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	35 1	660 3	Y	-0-			-0-
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	33 1	622 3	Y	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34 1	658 3	Y	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 3	Y	-0-			-0-
07	682 N	541	-0-	-141	-0-	30 1	511 3	Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910												
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	128 1	2423 3	Y	-0-			17
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	124 1	2419 3	Y	-0-			17
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	119 1	2342 3	Y	-0-			17
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127 1	2446 3	Y	-0-			17
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	123 1	2341 3	Y	-0-			17
07	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	97 1	1781 3	Y	-0-			17

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870												
02	203 N	90	-0-	-113	-0-	7 1	83 3	N	-0-			4
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	5 1	65 3	N	-0-			4
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	7 1	93 3	N	-0-			4
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	6 1	72 3	N	-0-			4
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-			4
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-			4

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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

BUSEY, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 028585		COMPL. DATE 09/02/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4934 - 5904						
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									

BUSEY, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 028586		COMPL. DATE 01/25/1954		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 4958 - 4965						
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-

BUSEY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 028587		COMPL. DATE 05/20/1956		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4956 - 5807						
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	30	1	525	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028590		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5206 - 6442						
02	3190 X	2928	-0-	-262	-0-	1078	1	1831	3	Y	17	1	1			21
03	3069 X	2139	-0-	-930	-0-	1109	1	1020	3	Y	9	30	1			-0-
04	3390 X	3338	-0-	-52	-0-	1134	1	2203	3	Y	1	1	1			-0-
05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1204	1	2880	3	Y	5					5
06	3390 X	3360	-0-	-30	-0-	1132	1	2220	3	Y	7					12
*07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	1192	1	2522	3	Y	14	18	1			8
						15	9									

CARTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028592		COMPL. DATE 01/13/1954		TOTAL DEPTH 5873		PERF. 4971 - 5542						
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	527 X	243	-0-	-284	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-

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) 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
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

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

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

02	2900 N	2735	-0-	-165	73	141 1	2587 3	Y	6	70 1	19
03	2929 N	2856	-0-	-73	-0-	144 1	2669 3	Y	39	3 1	55
04	2700 X	791	-0-	-1909	-0-	43 9	744 3	Y	6		61
05	2790 X	1982	-0-	-808	-0-	40 1	1861 3	Y	17		78
06	2700 X	2623	-0-	-77	-0-	102 1	2463 3	Y	24		102
07	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	19 9	2490 3	Y	23		125

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	149 1	2865 3	Y	4		4
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	4 9	3168 3	Y	6		10
04	3450 X	3083	-0-	-367	-0-	159 1	2927 3	Y	3		13
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	7 9	3303 3	Y	-0-		13
06	3240 X	2141	-0-	-1099	-0-	3 9	2034 3	Y	-0-		13
07	3348 X	2827	-0-	-521	-0-	107 1	2678 3	Y	-0-		13

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	149 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-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

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-

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	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
02		290 N	239	-0-	-51	-0-	13	1	226	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	Y	-0-			-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-			-0-
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958										TOTAL DEPTH	6561	PERF.	5477 - 5482		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954										TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5886 - 5896		
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	21	1	381	3	Y	-0-			9
03		465 N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	Y	-0-			9
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	Y	-0-			9
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-			9
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-			9
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-			9
DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960										TOTAL DEPTH	7080	PERF.	4058 - 6906		
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-
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958										TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5671 - 5677		
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-

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	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
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-

DONALDSON, WARREN GU		WELL #: 1		RRCID -> 028631		COMPL. DATE 04/21/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5462 - 5467	
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	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	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-

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

DONALDSON, WARREN GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 028633		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 4974 - 5172	
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-

DRYDEN, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028636		COMPL. DATE 08/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4875 - 5608	
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-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 028640		COMPL. DATE 08/12/1954		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 5277 - 5768	
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666															
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

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520															
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	Y	-0-			5
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-			5
04		600 N	557	-0-	-43	-0-	31	1	526	3	Y	-0-			5
05		589 N	543	-0-	-46	-0-	33	1	510	3	Y	-0-			5
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	3	Y	-0-			5
07		589 N	536	-0-	-53	-0-	29	1	507	3	Y	-0-			5

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694															
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-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843															
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-

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 #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736												
02		986 N	930	-0-	-56	-0-	43 1	887 3	N	-0-	-0-	
03		1023 N	989	-0-	-34	-0-	49 1	940 3	N	-0-	-0-	
04		960 N	930	-0-	-30	-0-	46 1	884 3	N	-0-	-0-	
05		992 N	957	-0-	-35	-0-	46 1	911 3	N	-0-	-0-	
06		960 N	952	-0-	-8	-0-	46 1	906 3	N	-0-	-0-	
*07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	49 1	922 3	N	-0-	-0-	

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

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204												
02		667 N	588	-0-	-79	-0-	28 1	560 3	N	-0-	-0-	
03		713 N	619	-0-	-94	-0-	28 1	591 3	N	-0-	-0-	
04		630 N	601	-0-	-29	-0-	27 1	574 3	N	-0-	-0-	
05		620 N	612	-0-	-8	-0-	29 1	583 3	N	-0-	-0-	
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	28 1	559 3	N	-0-	-0-	
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	590 3	N	-0-	-0-	

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691												
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	

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

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
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	389 3	Y	7		13
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	8 9	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

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

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-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

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-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

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-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

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-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	865 1	4287 3	Y	10			67
							11 9						
03		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	676 1	4644 3	Y	29	41 1		55
							32 9						
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	233 1	3652 3	Y	1	1 1		55
							1 9						
05		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	800 1	2943 3	Y	-0-			55
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	836 1	2841 3	Y	3			58
							3 9						
*07		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	893 1	3345 3	Y	-0-			58

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		812 N	784	-0-	-28	-0-	36 1	748 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	796	-0-	-41	-0-	41 1	755 3	Y	-0-			-0-
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	40 1	746 3	Y	-0-			-0-
05		837 N	632	-0-	-205	-0-	29 1	603 3	Y	-0-			-0-
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 1	980 3	Y	-0-			-0-
*07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	48 1	903 3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851													
02		870 N	756	-0-	-114	-0-	41 1	715 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	804	-0-	-33	-0-	47 1	757 3	Y	-0-			-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	46 1	734 3	Y	-0-			-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	45 1	774 3	Y	-0-			-0-
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	39 1	707 3	Y	-0-			-0-
*07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	47 1	771 3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880													
02		1740 X	1391	-0-	-349	-0-	76 1	1315 3	Y	-0-			-0-
03		1860 X	1453	-0-	-407	-0-	81 1	1372 3	Y	-0-			-0-
04		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	97 1	1623 3	Y	-0-			-0-
05		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	85 1	1413 3	Y	-0-			-0-
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	82 1	1369 3	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	80 1	1306 3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838													
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-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		2170 N	45	-0-	-2125	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712													
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	N	4	4 0	-0-
								4	9				
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	N	4	4 0	-0-
								4	9				
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	N	4	4 0	-0-
								4	9				
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
07		310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620													
02		754 N	676	-0-	-78	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
04		780 N	715	-0-	-65	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
*07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860													
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
03		744 N	730	-0-	-14	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
04		750 N	724	-0-	-26	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
05		775 N	751	-0-	-24	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
*07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469													
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-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408													
02		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-		-0-
03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-		-0-
04		3390 X	3194	-0-	-196	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		-0-
05		3503 X	3295	-0-	-208	-0-	-0-	158	1	Y	-0-		-0-
06		3390 X	3140	-0-	-250	-0-	-0-	147	1	Y	-0-		-0-
*07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-		-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 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
02		928 N	912	-0-	-16	-0-	43	1	869	3	Y	-0-	20
03		961 N	931	-0-	-30	-0-	48	1	883	3	Y	-0-	20
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	Y	-0-	20
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	-0-	20
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	3	Y	-0-	20
*07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	904	3	Y	-0-	20

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995													
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-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488													
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
04		1350 N	1087	-0-	-263	-0-	53	1	1026	3	Y	7	7
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

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988													
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-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652													
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-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826													
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1450 N	1389	-0-	-61	-0-	71 1	1317 3	Y	1			1
03	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1 9	75 1	Y	-0-			1
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	79 1	1425 3	Y	-0-			1
05	1488 N	910	-0-	-578	-0-	46 1	1458 3	Y	-0-			1
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	78 1	864 3	Y	-0-			1
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	89 1	1465 3	Y	-0-			1
							1571 3	Y	-0-			1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

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-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

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-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

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-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

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-

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

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-

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 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							
02	2059 N	1808	-0-	-251	-0-	86	1	1721	3	Y	1	1 1	-0-						
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-						

MOORE, E. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	028746	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	5781 - 5795
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						

MOORE, KATIE										WELL #:	1	RRCID ->	028747	COMPL. DATE	04/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5369 - 5727
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-						

MORRIS-KEMPNER "A"										WELL #:	5	RRCID ->	028752	COMPL. DATE	07/01/1959	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5502 - 5792
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						

MORRIS-KEMPNER "B"										WELL #:	6 C	RRCID ->	028753	COMPL. DATE	04/13/1960	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5410 - 5576
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-						

NABORS, L. C. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	028757	COMPL. DATE	11/17/1958	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4559 - 5725
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-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1595 N	1316	-0-	-279	-0-	64 1	1252 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	70 1	1351 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	72 1	1359 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	69 1	1329 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	1380 N	866	-0-	-514	-0-	45 1	821 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	71 1	1305 3	Y	-0-	-0-			-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	113 1	2102 3	Y	10	1 1			9
03	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	116 1	2210 3	Y	7				16
04	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	99 1	1870 3	Y	2				18
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	110 1	2184 3	Y	2				20
06	2100 N	1510	-0-	-590	-0-	73 1	1437 3	Y	-0-				20
*07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	126 1	2382 3	Y	-0-				20

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

02	2407 N	2377	-0-	-30	-0-	120 1	2246 3	Y	10	69 1			16
03	2480 N	2057	-0-	-423	-0-	103 1	1947 3	Y	6				22
04	2250 N	1381	-0-	-869	-0-	72 1	1303 3	Y	5				27
05	2325 N	1420	-0-	-905	-0-	53 1	1365 3	Y	2				29
06	1980 N	1409	-0-	-571	-0-	51 1	1355 3	Y	3				32
07	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	48 1	1105 3	Y	2				34

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	500 1	1381 3	Y	12				12
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	637 1	1372 3	Y	-0-				12
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	648 1	1082 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-	633 1	1979 3	Y	-0-				12

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

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-

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	O	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
02	580 N	568	-0-	-12	-0-	28 1	540 3	N	-0-	-0-	
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	28 1	574 3	N	-0-	-0-	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 3	N	-0-	-0-	
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	29 1	588 3	N	-0-	-0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28 1	578 3	N	-0-	-0-	
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	N	-0-	-0-	

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

PETTY, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028776		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 5368 - 5851	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	Y	-0-	-0-	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	380 3	Y	-0-	-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	404 3	Y	-0-	-0-	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	408 3	Y	-0-	-0-	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 3	Y	-0-	-0-	
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	Y	-0-	-0-	

PETTY, R. E. GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 028777		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5221 - 5664	
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	319 1	995 3	Y	2		24
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	719 1	1061 3	Y	10	34 1	-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	682 1	634 3	Y	1	1 1	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	700 1	418 3	Y	-0-		-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	678 1	536 3	Y	-0-		-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	706 1	606 3	Y	-0-		-0-

PORTER-BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 028783		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4014 - 5509	
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	42 1	723 3	N	-0-		-0-
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	41 1	758 3	N	-0-		-0-
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	33 1	671 3	N	-0-		-0-
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	39 1	701 3	N	-0-		-0-
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	39 1	693 3	N	-0-		-0-
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41 1	706 3	N	-0-		-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 028784		COMPL. DATE 06/16/1956		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 4175 - 7227	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	14 1	263 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	14 1	252 3	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	Y	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	13 1	239 3	Y	-0-		-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	* * 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
02	1508 N	1037	-0-	-471	-0-	50	1	979	3	Y	7			51
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	8	9	1071	3	Y	9			60
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	10	9	1007	3	Y	3			63
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	3	9	1037	3	Y	3			66
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	1			67
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1	9	1022	3	Y	-0-			67
						59	1							
REDELLE, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695														
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-
REDELLE, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666														
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-
ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749														
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-			-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-			-0-
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322														
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			-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 #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

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

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

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

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

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-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

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

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

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-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

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-

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) 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		
02	1015 N	816	-0-	-199	-0-	84 1	732 3	Y	-0-		53		
03	1085 N	334	-0-	-751	-0-	20 1	313 3	Y	1		54		
						1 9							
04	1320 N	670	-0-	-650	-0-	38 1	632 3	Y	-0-		54		
05	868 N	840	-0-	-28	-0-	46 1	794 3	Y	-0-		54		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	45 1	757 3	Y	-0-		54		
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	769 3	Y	-0-		54		

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5290 - 6460
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-		

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958										TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5068 - 5546
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-		

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960										TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5214 - 5276
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		

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955										TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5269 - 5380
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	1 0	-0-		
						1 9							
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-		

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5325 - 6325
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-		

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	ALLOW 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
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			51
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608														
02	580 N	196	-0-	-384	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			16
03	527 N	250	-0-	-277	-0-	13	1	237	3	Y	-0-			16
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-			16
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	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-

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

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118														
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

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715														
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-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893														
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

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

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

02	2900 N	3132	-0-	232	232	117	1	3009	3	Y	5	1 1		4
03	3100 N	3135	-0-	35	267	146	1	2983	3	Y	5			9
04	3000 N	2925	-0-	-75	192	140	1	2775	3	Y	9			18
05	2377 X	2185	-0-	-192	-0-	10	9	2098	3	Y	4			22
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	4	9	1631	3	Y	6			28
*07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	7	9	2117	3	Y	12	40 1		-0-
						86	1							
						13	9							

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

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-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

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
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	3	9	1230	3	Y	1			6
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	Y	4			10
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							

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

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-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338										
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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16										
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863										
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-
BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540										
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-
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589										
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	22 1	455 3	Y	-0-	112
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	22 1	484 3	Y	-0-	112
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	21 1	466 3	Y	-0-	30
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	473 3	Y	2	30
						2 9			2 1	
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
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694										
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
FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985										
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957										TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5722 -	5964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	189	1	1087	3	Y	22		135	
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	24	9	1084	3	Y	27		162	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30	9	1049	3	Y	-0-		162	
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	191	1	1087	3	Y	20		182	
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	3	Y	-0-		182	
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	22	9	1029	3	Y	-0-		182	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	189	1	1087	3	Y	22		135	
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	24	9	1084	3	Y	27		162	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30	9	1049	3	Y	-0-		162	
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	191	1	1087	3	Y	20		182	
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	3	Y	-0-		182	
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	22	9	1029	3	Y	-0-		182	
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958										TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5342 -	6129
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-	
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957										TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5511 -	6123
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-	
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5411 -	5768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5388 -	5730
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958										TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5174 -	5612
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725														
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-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013														
02	319 N	229	-0-	-90	-0-	8	1	220	3	Y	1			7
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
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	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

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374														
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	Y	1	6	1	-0-
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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794														
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-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499														
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759												
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-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062												
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-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157												
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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028												
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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		13	RRCID ->	029312	COMPL. DATE	02/17/1960	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5391 - 6728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-			

MCMURRAY, CHARLIE T.				WELL #:		1	RRCID ->	030716	COMPL. DATE	05/15/1963	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6179 - 6464	
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		554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	508 3	Y	15		36			
							17 9								
06		450 N	447	-0-	-3	-0-	22 1	425 3	Y	-0-		36			
07		465 N	404	-0-	-61	-0-	23 1	381 3	Y	-0-		36			

TACKEL, HENRY				WELL #:		1 C	RRCID ->	030720	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4966 - 5454	
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			

WAGGONER				WELL #:		3	RRCID ->	030938	COMPL. DATE	09/05/1963	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6059 - 6296	
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								

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

GILES, J. E. GU 1				WELL #:		2L	RRCID ->	032285	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5573 - 5932	
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-			

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

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963										TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5850 - 6534	
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							

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5164 - 5242	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4997 - 5057	
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-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964										TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5641 - 5954	
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-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964										TOTAL DEPTH	6743	PERF.	5438 - 6408	
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

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

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317												
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-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345												
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-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643												
02	1044 N	932	-0-	-112	-0-	43 1	889 3	N		-0-		-0-
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	49 1	950 3	N		-0-		-0-
04	1020 N	945	-0-	-75	-0-	47 1	898 3	N		-0-		-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	47 1	917 3	N		-0-		-0-
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	45 1	841 3	N		-0-		-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	49 1	928 3	N		-0-		-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412												
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	44 1	1054 3	Y		2		28
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43 1	1107 3	Y		3		31
04	1410 N	1032	-0-	-378	-0-	40 1	989 3	Y		3		34
05	1178 N	948	-0-	-230	-0-	35 1	907 3	Y		5		39
06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	34 1	858 3	Y		15	54 1	-0-
07	1054 N	965	-0-	-89	-0-	37 1	927 3	Y		1	1 1	-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792												
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	13 1	228 3	N		-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	N		-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	13 1	215 3	N		-0-		-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	12 1	225 3	N		-0-		-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	12 1	235 3	N		-0-		-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18 1	313 3	N		-0-		-0-

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 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
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	21 1	424 3	Y	5				14
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	6 9	442 3	Y	4				18
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	4 9	408 3	Y	3				21
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	26 1	370 3	Y	1	20	1		2
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	3 9	387 3	Y	-0-				2
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	22 1	344 3	Y	1				3
						1 9							
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A													
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	101 1	2033 3	Y	12	20	1		-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	13 9	2027 3	Y	1	1	1		-0-
04	2370 N	1897	-0-	-473	-0-	105 1	1803 3	Y	-0-				-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	94 1	2201 3	Y	-0-				-0-
06	2070 N	1719	-0-	-351	-0-	111 1	1635 3	Y	-0-				-0-
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	84 1	2180 3	Y	-0-				-0-
						114 1							
KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940													
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-
TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138													
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	297 3	N	-0-				-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	7 1	298 3	N	-0-				-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1	278 3	N	-0-				-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	13 1	319 3	N	-0-				-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	11 1	270 3	N	-0-				-0-
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13 1	354 3	N	-0-				-0-
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303													
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-	10 9	207 3	Y	-0-				3
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	12 1	228 3	Y	-0-				3
						13 1							
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125													
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													

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066													
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	
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

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A													
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	2
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A													
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-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079													
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-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284													
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

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445													
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-

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	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	
02	696 N	689	-0-	-7	-0-	36 1	653 3	N	-0-	-0-	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	35 1	697 3	N	-0-	-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33 1	665 3	N	-0-	-0-	
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	35 1	694 3	N	-0-	-0-	
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	34 1	671 3	N	-0-	-0-	
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	695 3	N	-0-	-0-	

FITCH, GEORGIA K.		WELL #: 1		RRCID -> 036085		COMPL. DATE 05/05/1965		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6051 - 6128	
02	841 N	609	-0-	-232	-0-	23 1	586 3	Y	-0-	12	
03	961 N	451	-0-	-510	-0-	15 1	436 3	Y	-0-	12	
04	630 N	404	-0-	-226	-0-	14 1	390 3	Y	-0-	12	
05	651 N	423	-0-	-228	-0-	13 1	410 3	Y	-0-	12	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17 1	444 3	Y	-0-	12	
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31 1	848 3	Y	-0-	12	

PORTWOOD-CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037445		COMPL. DATE 10/16/1965		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 5832 - 6248	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57 1	1087 3	Y	-0-	-0-	
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	28 1	544 3	Y	-0-	3	
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	79 1	1482 3	Y	-0-	2	5
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64 1	1264 3	Y	-0-	2	7
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56 1	1066 3	Y	-0-	1	8
07	1612 N	993	-0-	-619	-0-	54 1	939 3	Y	-0-	-0-	8

BUSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039999		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 5750 - 5769	
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-	

BIRDWELL, E. L. GU		WELL #: 1		RRCID -> 040015		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 3776 - 5739	
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-	

DAWKINS, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 040146		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 5339 - 5659	
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-	

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	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	AMT	CODE	BALANCE
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-

KUTCH, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 041723		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5273 - 5676		
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-

FOX, ZINA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 041727		COMPL. DATE 03/03/1967		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6214 - 6574		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOBBINS, ETTA T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 042139		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 5312 - 6242		
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-

CARAWAY, CODY		WELL #: 1		RRCID -> 042254		COMPL. DATE 07/01/1967		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 6139 - 6300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARAWAY, MEDORA		WELL #: 1		RRCID -> 042433		COMPL. DATE 06/17/1967		TOTAL DEPTH 6479		PERF. 5774 - 6196		
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	7
						52	9				162	1
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

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	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
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31 1	887 3	Y	22				22
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	24 9	888 3	Y	-0-				22
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	36 1	893 3	Y	-0-				22
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	33 1	904 3	Y	-0-				22
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	35 1	840 3	Y	-0-				22
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	28 1	868 3	Y	-0-				22
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	32 1	868 3	Y	-0-				22

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

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

WAGGONER M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 042912		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5214 - 6410			
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	652 3	Y	-0-				51
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	70 1	1331 3	Y	-0-				51
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	54 1	1083 3	Y	-0-				51
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58 1	1145 3	Y	-0-				51
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	58 1	1186 3	Y	-0-				51
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	61 1	1174 3	Y	13	13	1		-0-
						14 9							

MCRAE		WELL #: 1		RRCID -> 043447		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 6674		PERF. 6350 - 6354			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WATERS, C. J.		WELL #: 2 C		RRCID -> 044162		COMPL. DATE 03/14/1968		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5480 - 5717			
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-

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) 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
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

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

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-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

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-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	37 1	1033 3	N		-0-					-0-
03		1023 N	962	-0-	-61	-0-	30 1	932 3	N		-0-					-0-
04		930 N	725	-0-	-205	-0-	22 1	699 3	N		4					4
05		1023 N	642	-0-	-381	-0-	24 1	618 3	N		-0-					4
06		930 N	651	-0-	-279	-0-	22 1	629 3	N		-0-					4
07		744 N	666	-0-	-78	-0-	24 1	642 3	N		-0-					4

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 3	Y		-0-					7
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	22 1	541 3	Y		-0-					7
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	21 1	497 3	Y		-0-					7
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	24 1	528 3	Y		-0-					7
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	482 3	Y		-0-					7
*07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 3	Y		-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

02		290 N	126	-0-	-164	-0-	33 1	93 3	Y		-0-					-0-
03		310 N	243	-0-	-67	-0-	52 1	191 3	Y		-0-					-0-
04		240 N	63	-0-	-177	-0-	63 3		Y		-0-					-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	Y		-0-					-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	63 1	183 3	Y		-0-					-0-
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	79 1	193 3	Y		-0-					-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100															
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

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248															
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	3	Y	7			27
03		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	61	1	1072	3	Y	5			32
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	3	Y	5			37
05		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	56	1	1049	3	Y	5			42
06		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	55	1	1009	3	Y	2			44
07		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	999	3	Y	3			47

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A															
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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924															
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-

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) 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
02		899 N	877	-0-	-22	-0-	43	1	834	3	N	-0-			-0-
03		961 N	949	-0-	-12	-0-	48	1	901	3	N	-0-			-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-			-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	N	-0-			-0-
06		930 N	907	-0-	-23	-0-	45	1	862	3	N	-0-			-0-
*07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A															
02		377 N	290	-0-	-87	-0-	8	1	282	3	Y	-0-			-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-			-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-			-0-
*07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629															
02		667 N	576	-0-	-91	-0-	21	1	551	3	Y	4			22
03		682 N	591	-0-	-91	-0-	21	1	564	3	Y	5			27
04		660 N	596	-0-	-64	-0-	26	1	567	3	Y	3			30
05		620 N	592	-0-	-28	-0-	23	1	565	3	Y	4			34
06		570 N	368	-0-	-202	-0-	16	1	352	3	Y	-0-			34
07		620 N	371	-0-	-249	-0-	18	1	353	3	Y	-0-			34

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786															
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	Y	6			6
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

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					4
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	-0-					4
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					4
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					4
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					4
07	713 N	707	-0-	-0-	-6	-0-	36	1	649	3	Y	20	24	1			-0-
							22	9									

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	3	Y	-0-					31
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	3	Y	-0-					31
04	1680 N	1626	-0-	-0-	-54	-0-	79	1	1547	3	Y	-0-					31
05	1829 N	1696	-0-	-0-	-133	-0-	81	1	1615	3	Y	-0-					31
06	1800 N	1570	-0-	-0-	-230	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-					31
*07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	667 N	652	-0-	-0-	-15	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	669	-0-	-0-	-21	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	679	3	Y	-0-					-0-

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

02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	917	3	Y	-0-					-0-
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	943	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEWBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060650		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 5772 - 6308				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

RANN, CLEO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061132		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A				
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-

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

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

RAWLE, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 066453		COMPL. DATE 02/27/1976		TOTAL DEPTH 6318		PERF. N/A				
02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	737 1	1264 3	Y	-0-				60
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	779 1	1281 3	Y	-0-				60
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	755 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							

WILSON, GERTRUDE		WELL #: 3		RRCID -> 068359		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6023 - 6094				
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 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
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-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902											
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36 1	463 3	Y	3		24
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	35 1	467 3	Y	2		26
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34 1	470 3	Y	2		28
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
07	527 N	294	-0-	-233	-0-	19 1	275 3	Y	-0-		29

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A											
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-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156											
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	162 1	2075 3	Y	20		105
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	166 1	2192 3	Y	9	71 1	43
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	138 1	1905 3	Y	20	2 1	61
*05	1209 N	948	-0-	-261	-0-	73 1	855 3	Y	18		79
*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-

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

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324											
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-

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

WOODY, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 071466		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526			
02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	165	1	3320	3	Y	9	37
							10	9					
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	3	Y	5	42
							6	9					
04		3600 X	3403	-0-	-197	-0-	123	1	3274	3	Y	5	47
							6	9					
05		3720 X	3550	-0-	-170	-0-	130	1	3418	3	Y	2	49
							2	9					
06		3600 X	3365	-0-	-235	-0-	120	1	3244	3	Y	1	50
							1	9					
07		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	130	1	3307	3	Y	-0-	50

FOX, ZINA GU 2		WELL #:		3	RRCID -> 071888		COMPL. DATE 05/02/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A			
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
							4	9					
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
							3	9					
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

NOBLES, ANN		WELL #:		1	RRCID -> 072489		COMPL. DATE 08/10/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068			
02		1276 N	1186	-0-	-90	-0-	57	1	1127	3	Y	2	20
							2	9					
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
							2	9					
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
							1	9					

ERWIN, PETE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072720		COMPL. DATE 07/21/1977			TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796			
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	3	Y	30	30 1 -0-
							33	9					
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	634	1	1480	3	Y	1	1 1 -0-
							1	9					
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1441	3	Y	-0-	-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	620	1	1130	3	Y	-0-	-0-
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	603	1	1205	3	Y	-0-	-0-
*07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	640	1	1457	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		406 N	235	-0-	-171	-0-	71	1	164	3	Y	-0-			-0-
03		403 N	241	-0-	-162	-0-	75	1	166	3	Y	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	74	1	186	3	Y	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	85	1	266	3	Y	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	3	Y	-0-			-0-
*07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	79	1	245	3	Y	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518															
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-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A															
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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492															
02		1537 N	1452	-0-	-85	-0-	58	1	1387	3	Y	6			56
03		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	56	1	1484	3	Y	6			62
04		1530 N	1487	-0-	-43	-0-	61	1	1424	3	Y	2			64
05		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	58	1	1478	3	Y	-0-			64
06		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	57	1	1431	3	Y	9			73
07		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	61	1	1442	3	Y	4			77

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A															
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-			3
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	-0-			3
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	Y	-0-			3
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-			3
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	-0-			3
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-			3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400															
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LONG, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 074367		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 5710 - 5820	
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
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-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074380		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4920 - 4997	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074382		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A	
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	3	Y	-0-
03	1147 X	970	-0-	-177	-0-	48	1	922	3	Y	-0-
04	1800 X	784	-0-	-1016	-0-	40	1	744	3	Y	-0-
05	1860 X	663	-0-	-1197	-0-	34	1	629	3	Y	-0-
06	1770 X	581	-0-	-1189	-0-	28	1	553	3	Y	-0-
07	806 N	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	3	Y	-0-

LESTER, T. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074792		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5646 - 5659	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	16
						18	9				42
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	16
						18	9				58
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	Y	8
						9	9				66
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	8
						9	9				74
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	40	1	811	3	Y	5
						6	9				79
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	48	1	874	3	Y	6
						7	9				85

HOBBS, W. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074854		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5156 - 6030	
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	403	1	884	3	Y	-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	357	1	793	3	Y	-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	395	1	585	3	Y	1
						1	9				11
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	436	1	546	3	Y	1
						1	9				12
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	422	1	381	3	Y	-0-
07	682 N	286	-0-	-396	-0-	95	1	191	3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835											
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
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	51 1 3 9	1103 3	Y	3		38
03	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	49 1 4 9	1061 3	Y	4		42
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	53 1 4 9	1043 3	Y	4		46
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	58 1 6 9	1128 3	Y	5		51
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	1107 3	Y	1		52
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	61 1 3 9	1153 3	Y	3		55
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752											
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	120 1	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
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660											
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
LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402											
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
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A											
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	397 1 11 9	1809 3	Y	10		11
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	404 1 10 9	1512 3	Y	9		20
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	72 1 8 9	1618 3	Y	7		27
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	74 1 17 9	1690 3	Y	15		42
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	66 1 13 9	1514 3	Y	12		54
07	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	66 1 1 9	1524 3	Y	1		55

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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

CARTER, WINFORD W.		WELL #:		1	RRCID ->	076649	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
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

CARTER, WINFORD A.		WELL #:		1	RRCID ->	076794	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	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-	12	9	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

COX, WAYNE B.		WELL #:		1	RRCID ->	077177	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	101	1	316	3	Y	16				115
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	106	1	325	3	Y	10	73	1		52
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	333	3	Y	25	3	1		74
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	364	3	Y	20				94
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	360	3	Y	15	82	1		27
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	357	3	Y	11	1	1		37

HUDSON-KING		WELL #:		2	RRCID ->	077571	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 5920 - 6510				
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	8				23
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	887	3	Y	6				29
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	10				39
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	8				47
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	876	3	Y	19				66
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	Y	-0-	60	1		-0-

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) 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
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-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

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-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

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-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

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-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

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-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	725	1	1668	3	Y	15			92
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	758	1	1719	3	Y	13			105
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	746	1	1672	3	Y	10			115
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	780	1	1785	3	Y	8			123
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	699	1	1580	3	Y	5			128
*07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	777	1	1708	3	Y	4			132

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286														
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-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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) 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
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

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-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

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-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

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-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

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

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

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	-0-	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

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

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530												
02		754 N	204	-0-	-550	-0-	121 1	83 3	Y	-0-		-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	148 1	449 3	Y	20		20
							22 9					
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	219 1	686 3	Y	-0-	19 1	-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	225 1	715 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	219 1	703 3	Y	-0-		-0-
*07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	227 1	724 3	Y	-0-		-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844												
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-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399												
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-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600												
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-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565												
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-

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 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
02	2726 X	2623	-0-	-103	-0-	384 1	2226 3	Y	12		29
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	13 9	436 1	2978 3	Y	12 41 1	-0-
04	3000 N	3019	-0-	19	19	13 9	408 1	2609 3	Y	2 1 1	1
05	2866 N	2847	-0-	-19	-0-	2 9	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					

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383											
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

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837											
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					

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459											
02	899 N	889	-0-	-10	-0-	123 1	766 3	Y	-0-		15
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	135 1	794 3	Y	-0-		15
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	130 1	771 3	Y	-0-		15
05	930 N	925	-0-	-5	-0-	134 1	789 3	Y	2		17
						2 9					
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	130 1	762 3	Y	-0-		17
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	136 1	800 3	Y	-0-		17

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828											
02	870 N	829	-0-	-41	-0-	37 1	792 3	Y	-0-		2
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49 1	976 3	Y	-0-		2
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894 3	Y	-0-		2
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46 1	895 3	Y	-0-		2
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	46 1	914 3	Y	-0-		2
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49 1	985 3	Y	-0-		2

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705											
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	8 1	168 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	7 1	188 3	Y	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	188 3	Y	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 1	197 3	Y	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	Y	-0-		-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	66 1	1371 3	Y	7	28
03		1519 N	1493	-0-	-26	-0-	8 9 70 1	1419 3	Y	4	32 1 -0-
04		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	4 9 54 1	1383 3	Y	1	1 1 -0-
05		1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1 9 54 1	1433 3	Y	-0-	-0-
06		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	51 1	1369 3	Y	-0-	-0-
*07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73 1	1454 3	Y	-0-	-0-
JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014											
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	47 1	716 3	N	-0-	-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	47 1	762 3	N	-0-	-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	50 1	771 3	N	-0-	-0-
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	50 1	786 3	N	-0-	-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	49 1	752 3	N	-0-	-0-
*07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	52 1	777 3	N	-0-	-0-
BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783											
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-
LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294											
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
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	13 9 72 1	1999 3	Y	7	19 1 -0-
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	8 9 59 1	1656 3	Y	-0-	-0-
*07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	68 1	1810 3	Y	-0-	-0-
RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648											
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-

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

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758												
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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432												
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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712												
02	986 N	915	-0-	-71	-0-	43 1	862 3	Y	9			21
03	1054 N	933	-0-	-121	-0-	43 1	880 3	Y	9			30
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

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799												
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

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
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-

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

SCHOOLING, E. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087430		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5900 - 6784	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57 1	1088 3	Y	12	32 1	-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	13 9	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-

STEWART, ROMIE		WELL #: 2		RRCID -> 087494		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5374 - 6686	
02	1305 N	700	-0-	-605	-0-	36 1	663 3	Y	1	1 1	-0-
03	1395 N	369	-0-	-1026	-0-	20 1	349 3	Y	-0-		-0-
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	33 1	647 3	Y	-0-		-0-
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	39 1	681 3	Y	-0-		-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	563 3	Y	-0-		-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47 1	831 3	Y	6		6

KAKER		WELL #: 1		RRCID -> 087495		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4191 - 5636	
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	14 1	175 3	Y	-0-		10
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	12 1	161 3	Y	-0-		10
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-		10
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	Y	-0-		10
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	Y	-0-		10
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	Y	-0-		10

ELAM, TRUITTE GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 087795		COMPL. DATE 05/12/1980		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 3922 - 5630	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 3	N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	N	-0-		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	18 1	290 3	N	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3	N	-0-		-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	N	-0-		-0-

WAGGONER, MARIE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 087796		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 6034 - 6333	
02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	134 1	2518 3	Y	17	61 1	6
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	151 1	2885 3	Y	12		18
04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	145 1	2747 3	Y	24		42
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	149 1	2734 3	Y	4		46
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	146 1	2716 3	Y	35	71 1	10
*07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	154 1	2821 3	Y	11		21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SHAWN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	088348	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	5911 - 5216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	088570	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5925 - 6671	
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						

CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089195	COMPL. DATE	07/19/1980	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	4766 - 5781	
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-

HILLIN, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	089412	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6582 - 6589	
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

NASH, H. W.		WELL #:		2	RRCID ->	089761	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5136 - 5395	
02		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	57 1	1037 3	Y	-0-			-0-
03		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	55 1	1081 3	Y	23			23
							25 9						
04		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	60 1	1183 3	Y	29			52
							32 9						
05		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	58 1	1175 3	Y	11			63
							12 9						
06		1170 X	1157	-0-	-13	-0-	57 1	1096 3	Y	4			67
							4 9						
*07		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	61 1	1153 3	Y	1			68
							1 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980										TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5794 - 5966	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	64 1	1209 3	N	-0-			-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70 1	1296 3	N	-0-			-0-
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 3	N	-0-			-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	69 1	1287 3	N	-0-			-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	63 1	1247 3	N	-0-			-0-
*07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	71 1	1280 3	N	-0-			-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4783 - 4793	
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						

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5663 - 6014	
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						

ELSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980										TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5517 - 6080	
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

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4724 - 6338	
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
READ HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	091364	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5252 -	5588
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
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	334 1	493 3	Y	12			35
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	13 9 586 1	542 3	Y	5			40
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	6 9 518 1	293 3	Y	-0-			40
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	586 1	479 3	Y	-0-			40
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	556 1	328 3	Y	-0-			40
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	581 1	428 3	Y	-0-			40

LAWRENCE, C. A. UNIT "E"		WELL #:		11-T	RRCID ->	091596	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5259 -	5670
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-

HILL, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	091599	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5229 -	6096
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
04	1680 N	1359	-0-	-321	-0-	3 9 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

PORTWOOD-CLARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	091745	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5906 -	6440
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	091746	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4849 -	5586
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	54 1	819 3	Y	-0-			24
03	930 N	831	-0-	-99	-0-	53 1	778 3	Y	-0-			24
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44 1	719 3	Y	-0-			24
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	55 1	882 3	Y	-0-			24
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54 1	850 3	Y	-0-			24
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57 1	887 3	Y	-0-			24

LINEHAN, R. W.		WELL #:		3	RRCID ->	091748	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5275 -	5790
02	3013 X	518	-0-	-2495	-0-	28 1	483 3	Y	6			27
03	682 X	575	-0-	-107	-0-	7 9 33 1	538 3	Y	4			31
04	750 X	510	-0-	-240	-0-	4 9 26 1	477 3	Y	6			37
05	651 X	498	-0-	-153	-0-	7 9 28 1	469 3	Y	1			38
06	570 X	499	-0-	-71	-0-	1 9 27 1	470 3	Y	2			40
07	589 X	562	-0-	-27	-0-	2 9 29 1	529 3	Y	4			44
						4 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981												TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5502 -	5510
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					
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-					

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980												TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5128 -	5538
02	1276 N	1261	-0-	-15	-0-	93 1	1157 3	Y	10		26					
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	11 9	1222 3	Y	6		32					
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	98 1	1138 3	Y	6		38					
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	7 9	1199 3	Y	5		43					
06	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	85 1	1064 3	Y	6		49					
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	6 9	1214 3	Y	-0-		49					
07						7 9										
07						90 1										

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981												TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3867 -	5960
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-					

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981												TOTAL DEPTH	6159	PERF.	3657 -	6022
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	121 1	2348 3	Y	5		7					
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	6 9	2195 3	Y	-0-		7					
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	111 1	1785 3	Y	-0-		7					
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	94 1	1688 3	Y	-0-		7					
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	88 1	1391 3	Y	-0-		7					
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	68 1	1524 3	Y	-0-		7					
07						84 1										

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981												TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5317 -	6648
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-					
07						11 9										

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981												TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4990 -	5671
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21 1	364 3	Y	-0-		4					
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	373 3	Y	-0-		4					
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	20 1	324 3	Y	-0-		4					
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	23 1	344 3	Y	-0-		4					
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	16 1	324 3	Y	-0-		4					
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 3	Y	-0-		4					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

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-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

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									

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

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

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571										COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4501 -	5742
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				
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-				

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574										COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	5206 -	6020
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	12	55	1	23		
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	20	3	1	40		
04	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	72	1	1239	3	Y	13			53		
05	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	67	1	1166	3	Y	12			65		
06	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	55	1	951	3	Y	8			73		
07	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	65	1	1126	3	Y	9			82		

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745										COMPL. DATE	05/14/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3953 -	5854
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	499	1	791	3	Y	3			75		
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-		
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-		

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747										COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5238 -	6079
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-		

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748										COMPL. DATE	04/25/1981	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6093 -	6666
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	Y	-0-			-0-		
03	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-			-0-		
04	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	48	1	1222	3	Y	-0-			-0-		
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	3	Y	-0-			-0-		
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	51	1	1223	3	Y	-0-			-0-		
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	3	Y	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3413 - 4996
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		
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	133 1	2428 3	Y	5		28		
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	122 1	2276 3	Y	5		33		
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	117 1	2140 3	Y	7		40		
05	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	108 1	1968 3	Y	-0-		40		
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	111 1	2015 3	Y	-0-		40		
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	111 1	1963 3	Y	3		43		
						3 9							

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5774 - 6465
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36 1	627 3	Y	-0-		-0-		
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35 1	653 3	Y	-0-		-0-		
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33 1	613 3	Y	-0-		-0-		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33 1	619 3	Y	-0-		-0-		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 1	594 3	Y	-0-		-0-		
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35 1	608 3	Y	-0-		-0-		

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981										TOTAL DEPTH	6187	PERF.	4634 - 4677
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-		

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4102 - 6090
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	1686	-0-	-205	-0-	84 1	1602 3	Y	-0-		23		

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981										TOTAL DEPTH	6290	PERF.	4220 - 6009
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		

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981										TOTAL DEPTH	6968	PERF.	5791 - 6594
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	15 1	354 3	N	-0-		-0-		
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	20 1	373 3	N	-0-		-0-		
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	20 1	362 3	N	-0-		-0-		
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	19 1	375 3	N	-0-		-0-		
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	18 1	368 3	N	-0-		-0-		
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	19 1	379 3	N	-0-		-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765																	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	153	3	Y	-0-	9	1			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	3					3
							3	9									
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					3
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	3	Y	-0-					3
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					3
*07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					3

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605																	
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

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848																	
02		1682 N	1417	-0-	-265	-0-	308	1	1103	3	Y	5					29
							6	9									
03		1767 N	1672	-0-	-95	-0-	393	1	1277	3	Y	2					31
							2	9									
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	373	1	1122	3	Y	3					34
							3	9									
05		1519 N	1374	-0-	-145	-0-	371	1	1001	3	Y	2					36
							2	9									
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	397	1	1315	3	Y	4					40
							4	9									
*07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	418	1	1428	3	Y	-0-					40

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011																	
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-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034																	
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197										COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5208 - 5668				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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						
02		1479 X	731	-0-	-748	-0-	36 1	667 3	Y	25			42						
03		1612 X	1043	-0-	-569	-0-	28 9	976 3	Y	11			53						
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	12 9	893 3	Y	-0-	47 1		3						
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	52 1	901 3	Y	12	2 1		13						
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	51 1	860 3	Y	-0-			13						
*07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	13 9	890 3	Y	-0-			13						
							45 1												
							53 1												
DALY, JACK UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	095459	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5112 - 5299
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						
TAYLOR, R. B.										WELL #:	3	RRCID ->	095576	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5830 - 6440
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-						
CRENSHAW										WELL #:	2	RRCID ->	095796	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5184 - 6098
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-						
KRELL, EMMA										WELL #:	2	RRCID ->	096355	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5662 - 5670
02		725 N	657	-0-	-68	-0-	35 1	604 3	Y	16			35						
03		899 N	484	-0-	-415	-0-	18 9	455 3	Y	1			36						
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	28 1	891 3	Y	9			45						
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	1 9	924 3	Y	8			53						
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	46 1	617 3	Y	4			57						
07		992 N	654	-0-	-338	-0-	10 9	616 3	Y	3			60						
							52 1												
							9 9												
							33 1												
							4 9												
							35 1												
							3 9												

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	3 9	752 3	Y	1	12	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	735 3	Y	3	15	
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	3 9	713 3	Y	-0-	15	
041						41 1					

SHAWVER, L. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097138		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4386 - 6009	
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-	

CRAWFORD R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 098130		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6069 - 6075	
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	
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	2 9	275 3	Y	-0-	2	
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	14 1	299 3	Y	-0-	2	
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	18 1	261 3	Y	-0-	2	
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	16 1	253 3	Y	-0-	2	
07						18 1					

SHAWN, GILBERT GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 098476		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4679 - 5888	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	68 1	1093 3	Y	10	35	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	11 9	1128 3	Y	7	42	
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	68 1	1048 3	Y	8	50	
05	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	8 9	967 3	Y	5	55	
06	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	64 1	987 3	Y	5	60	
07	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	9 9	951 3	Y	3	63	
07						56 1					
07						6 9					
07						60 1					
07						6 9					
07						58 1					
07						3 9					

MEADOWS, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 098477		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5327 - 5688	
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-	
07											

KAKER, GUSSIE GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 099379		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4644 - 5683	
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KARNES, J. D. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 099380		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5260 - 5875	
M	O	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 CODE	BALANCE	
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-	

BAKER, B. E. "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 099381		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5481 - 5553	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ADAMS, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 099443		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4626 - 5965	
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	64 1	1262 3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	64 1	1310 3	N	-0-	-0-	
04	1350 N	1150	-0-	-200	-0-	54 1	1096 3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	53 1	1065 3	N	-0-	-0-	
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	50 1	989 3	N	-0-	-0-	
07	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	54 1	1032 3	N	-0-	-0-	

DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2		RRCID -> 099535		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4898 - 5815	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	Y	-0-	3	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	3	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	3	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	

FLOWERS, CONTINENTAL B.		WELL #: 2		RRCID -> 099536		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5757		PERF. 4905 - 5636	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 3	Y	-0-	-0-	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 3	Y	-0-	-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31 1	518 3	Y	-0-	-0-	
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33 1	540 3	Y	-0-	-0-	
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33 1	570 3	Y	-0-	-0-	
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35 1	616 3	Y	-0-	-0-	

KIKER, SAM GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 099667		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 4291 - 5992	
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-	

COLLINS, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 100373		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5522 - 6030	
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709													
02	2900 N	2930	-0-	30	30	154 1	2773 3	Y		3			28
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-
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	136 1	2458 3	Y		11	1 1		10
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	128 1	2329 3	Y		4			14
*07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	153 1	2622 3	Y		2			16
SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882													
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-
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743													
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAMPTON, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	104706	COMPL. DATE	03/16/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4857 - 6611		
M	O	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
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-

HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	105268	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	4846 - 5682		
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	69 1	1187 3	Y	-0-				-0-
03		1302 N	1071	-0-	-231	-0-	55 1	1016 3	Y	-0-				-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	71 1	1205 3	Y	-0-				-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	62 1	1129 3	Y	-0-				-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	67 1	1207 3	Y	-0-				-0-
*07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	70 1	1217 3	Y	-0-				-0-

MOONEY, EARL		WELL #:		2	RRCID ->	105269	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4842 - 6132		
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	622 3	Y	-0-				-0-
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	34 1	592 3	Y	-0-				-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	657 3	Y	-0-				-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	34 1	681 3	Y	-0-				-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	34 1	648 3	Y	-0-				-0-
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	36 1	674 3	Y	-0-				-0-

WAGGONER, C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	105560	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5552 - 6613		
02		1595 N	1211	-0-	-384	-0-	1205 3	6 9	Y	5	1 1			5
03		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1557 3	6 9	Y	5				10
04		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1453 3	4 9	Y	4				14
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509 3	1 9	Y	1				15
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1568 3	25 9	Y	23	23 1			15
*07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		Y	-0-				15

CARAWAY, MONROE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105650	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	5142 - 6418		
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-

MONCRIEF, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	105853	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5009 - 6257		
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-

HUGHES, D. J.		WELL #:		21	RRCID ->	106742	COMPL. DATE	07/25/1983	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5108 - 6016		
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-

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	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
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-
04		480 N	315	-0-	-165	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-
05		496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-
06		480 N	401	-0-	-79	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-
*07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468													
02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	4612	3	Y	12
								13	9				43
03		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	4845	3	Y	11
								12	9				54
04		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	4364	3	Y	9
								10	9				63
05		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	4577	3	Y	4
								4	9				57
06		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	4617	3	Y	7
								8	9				1
*07		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	-0-	769	1	4632	3	Y	7
								8	9				1
								8	9				16
								8	9				23

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472													
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	-0-
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	-0-
04		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	-0-
07		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	-0-	59	1	957	3	Y	-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936													
02		406 N	379	-0-	-27	-0-	-0-	379	3			Y	-0-
03		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	3			Y	-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	Y	9
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-
*07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781													
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	465	3	N	-0-
03		744 N	435	-0-	-309	-0-	-0-	53	1	382	3	N	-0-
04		510 N	217	-0-	-293	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-
05		775 N	349	-0-	-426	-0-	-0-	35	1	314	3	N	-0-
06		420 N	88	-0-	-332	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-	18	1	134	3	N	-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 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
02	725 N	720	-0-	-5	-0-	36 1	681 3	N	3		9
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	3 9	719 3	N	-0-		9
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	35 1	679 3	N	-0-		9
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	33 1	750 3	N	-0-		9
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40 1	711 3	N	-0-		9
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34 1	740 3	N	-0-		9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902											
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	36 1	373 3	Y	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	2 9	386 3	Y	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	363 3	Y	8		8
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9 9	387 3	Y	-0-		8
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	19 1	363 3	Y	-0-		8
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	394 3	Y	-0-		8

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780											
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36 1	659 3	Y	2		2
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	2 9	740 3	Y	-0-		2
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41 1	720 3	Y	-0-		2
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	39 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-	34 1	683 3	Y	-0-		2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933											
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-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874											
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-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256											
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	212 1	4046 3	Y	16		38
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	18 9	4274 3	Y	19		57
04	4500 X	4231	-0-	-269	-0-	221 1	3995 3	Y	23		80
05	4650 X	4073	-0-	-577	-0-	21 9	3867 3	Y	4	71 1	13
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	25 9	4253 3	Y	14	1 1	26
07	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	202 1	3991 3	Y	13		39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	435 N	359	-0-	-76	-0-	14 1	331 3	331 3	Y	13			90
						14 9							
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	14 1	394 3	394 3	Y	10	72 1		28
						11 9							
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	14 1	373 3	373 3	Y	16	2 1		42
						18 9							
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	362 3	Y	20			62
						22 9							
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	12 1	350 3	350 3	Y	31			93
						34 9							
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	13 1	341 3	341 3	Y	-0-	72 1		17
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884													
02	2610 X	2360	-0-	-250	-0-	206 1	2143 3	2143 3	Y	10			52
						11 9							
03	2604 X	2509	-0-	-95	-0-	216 1	2285 3	2285 3	Y	7			59
						8 9							
04	2430 N	2250	-0-	-180	-0-	202 1	2040 3	2040 3	Y	7			66
						8 9							
05	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	213 1	2172 3	2172 3	Y	6			72
						7 9							
06	2430 N	2366	-0-	-64	-0-	202 1	2161 3	2161 3	Y	3			75
						3 9							
*07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	218 1	2223 3	2223 3	Y	3			78
						3 9							
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504													
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	71 1	1399 3	1399 3	Y	9			27
						10 9							
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	83 1	1527 3	1527 3	Y	8			35
						9 9							
04	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	72 1	1319 3	1319 3	Y	4			39
						4 9							
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	86 1	1561 3	1561 3	Y	5			44
						6 9							
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	83 1	1485 3	1485 3	Y	3			47
						3 9							
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88 1	1510 3	1510 3	Y	1			48
						1 9							
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900													
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	313 3	313 3	N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14 1	354 3	354 3	N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14 1	331 3	331 3	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3	341 3	N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 3	315 3	N	-0-			-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 3	336 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709												
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	
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
						11	9					
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	15	30
						17	9					
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-	30

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807												
02	6197 X	2067	-0-	-4130	-0-	139	1	1920	3	Y	7	43
						8	9					
03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2158	3	Y	10	53
						11	9					
04	3750 X	2193	-0-	-1557	-0-	147	1	2033	3	Y	12	65
						13	9					
05	3875 X	2215	-0-	-1660	-0-	150	1	2057	3	Y	7	72
						8	9					
06	3750 X	2208	-0-	-1542	-0-	144	1	2049	3	Y	14	86
						15	9					
*07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	159	1	2167	3	Y	8	94
						9	9					

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026												
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-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572												
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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		14
*07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	82 1	1455 3	Y	7			21
							8 9						
STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5363 - 6650
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
CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984										TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5215 - 6088
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-
NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984										TOTAL DEPTH	6188	PERF.	4244 - 5756
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-
CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3601 - 6624
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-
MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5139 - 5837
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 #: 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
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-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5390 - 5790
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58 1	1153 3	Y	1			15
							1 9						
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

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984										TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5738 - 6503
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

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984										TOTAL DEPTH	6248	PERF.	5119 - 5696
02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	169 1	3179 3	Y	12			28
							13 9						
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	178 1	3350 3	Y	10			38
							11 9						
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	172 1	3220 3	Y	9			47
							10 9						
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	172 1	3259 3	Y	8			55
							9 9						
06		2970 X	2890	-0-	-80	-0-	146 1	2743 3	Y	1			56
							1 9						
*07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	172 1	3086 3	Y	-0-			56

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4560 - 5748
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4177 - 5968
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-

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 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
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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4385 - 5621
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-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	6164	PERF.	4299 - 5628
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-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5719 - 7851
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-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5633 - 5657
02		1595 N	1563	-0-	-32	-0-	73 1	1486 3	Y	4			22
							4 9						
03		1767 N	1524	-0-	-243	-0-	70 1	1443 3	Y	10			32
							11 9						
04		1680 N	1450	-0-	-230	-0-	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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4084 - 5563
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-

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	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
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	650	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	-0-		35	1	639	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	-0-		33	1	622	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	-0-		34	1	641	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-		28	1	601	3	Y	-0-			-0-
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	654	3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M.		WELL #: 2		RRCID -> 114579		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5220 - 6138						
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	915	3	N	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	884	3	N	-0-			-0-
04	570 N	351	-0-	-219	-0-	-0-		20	1	331	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	900 N	724	-0-	-176	-0-	-0-		34	1	690	3	N	-0-			-0-
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	861	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #: 2 C		RRCID -> 114588		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4575 - 6130						
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-

HINKLE, H. R. GU		WELL #: 1		RRCID -> 114978		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 3866 - 6219						
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	643	3	Y	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	524	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	642	-0-	-78	-0-	-0-		33	1	609	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-		34	1	678	3	Y	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	587	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-		30	1	590	3	Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 114979		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4072 - 6058						
02	1450 N	1356	-0-	-94	-0-	-0-		70	1	1286	3	N	-0-			7
03	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	-0-		70	1	1381	3	N	-0-			7
04	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	-0-		66	1	1265	3	N	-0-			7
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1685	3	N	-0-			7
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1663	3	N	-0-			7
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1784	3	N	-0-			7

BURNS, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 114980		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3973 - 6243						
02	2672 N	2638	-0-	-34	-0-	-0-		128	1	2504	3	Y	5			27
								6	9							
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2481	3	Y	18	35	1	10
								20	9							
04	3030 X	2674	-0-	-356	-0-	-0-		133	1	2540	3	Y	1	1	1	10
								1	9							
05	3131 X	2658	-0-	-473	-0-	-0-		133	1	2523	3	Y	2			12
								2	9							
06	3030 X	2524	-0-	-506	-0-	-0-		123	1	2401	3	Y	-0-			12
07	2821 X	2556	-0-	-265	-0-	-0-		131	1	2424	3	Y	1			13
								1	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

DUKE, E. L.		WELL #:		5 L	RRCID ->	114982	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5383 - 5534		
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	485 3	Y	1				33
							1 9							
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	33 1	488 3	Y	7				40
							8 9							
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1	345 3	Y	7				47
							8 9							
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	32 1	471 3	Y	6				53
							7 9							
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26 1	460 3	Y	25	78	1		-0-
							28 9							
*07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	362 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

BILBERRY, GERTRUDE GU		WELL #:		5	RRCID ->	115185	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3376 - 5408		
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

PHILLIPS, BENNIE		WELL #:		2	RRCID ->	115746	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	4460 - 4730		
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

NASH-BILLINGSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	115747	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	4226 - 6036		
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	151 1	1185 3	Y	55				55
							61 9							
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	156 1	1228 3	Y	22				77
							24 9							
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	156 1	1310 3	Y	-0-				77
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	162 1	1305 3	Y	-0-				77
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	153 1	1255 3	Y	-0-				77
*07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	160 1	1278 3	Y	-0-				77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 - 5929	
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			
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			
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5954 - 6245	
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-			
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	6783	PERF.	5832 - 6252	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 1	825 3	Y	-0-		-0-			
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	42 1	1008 3	Y	-0-		-0-			
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	33 1	963 3	Y	-0-		-0-			
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	40 1	1007 3	Y	-0-		-0-			
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	39 1	981 3	Y	-0-		-0-			
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	42 1	1002 3	Y	-0-		-0-			
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4508 - 5740	
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-			
KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985										TOTAL DEPTH	6165	PERF.	4676 - 5689	
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-			
KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985										TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5095 - 5677	
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	389 1	1144 3	Y	21		32			
						23 9								
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	744 1	1159 3	Y	19		51			
						21 9								
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	673 1	218 3	Y	2		53			
						2 9								
05	1054 N	820	-0-	-234	-0-	688 1	132 3	Y	-0-		53			
06	1020 N	831	-0-	-189	-0-	671 1	160 3	Y	-0-		53			
07	930 N	719	-0-	-211	-0-	578 1	141 3	Y	-0-		53			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MARES, H. F. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 115761		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5148 - 6475	
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
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-

RANN, CLEO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115762		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 5038 - 5790	
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-

STARKEY, A. I. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115763		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5760 - 6057	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WAGGONER, MARIE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 115857		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 5897 - 6374	
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

PEARSON, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 115859		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5475 - 5645	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 3	N	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 3	N	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	430 3	N	-0-		-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	23 1	441 3	N	-0-		-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	22 1	425 3	N	-0-		-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	23 1	437 3	N	-0-		-0-

MURRAY, LAURA		WELL #: 3		RRCID -> 116015		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 5978		PERF. 5015 - 5730	
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	115 1	2312 3	N	3		114
						3 9					
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
						21 9					
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	148 1	3106 3	N	21	111 1	43
						23 9					
*07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	150 1	2767 3	N	-0-		43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

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-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

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-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

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
							1	9								
04		720 N	630	-0-	-90	-0-	33	1	597	3	Y	-0-				1
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-				1
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-				1
*07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-				1

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRYOR, ALICE		WELL #: 4 L		RRCID -> 116590	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5765 - 5938					
M	O	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
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-
GADBERRY, H. C. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 116591	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5861 - 5925					
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-
WIGINTON, ANNIE LEE "GU"		WELL #: 1		RRCID -> 117063	COMPL. DATE 05/20/1985	TOTAL DEPTH 6151	PERF. 5655 - 5664					
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-
COFFMAN, T. M.		WELL #: 3		RRCID -> 117210	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 6013	PERF. 5373 - 5467					
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-
BURRESS, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 117211	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 6151	PERF. 5072 - 5841					
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	657 3	Y	-0-			20
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28 1	674 3	Y	-0-			20
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	Y	-0-			20
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30 1	720 3	Y	-0-			20
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 1	700 3	Y	10			30
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	11 9	723 3	Y	3			33
						30 1						
						3 9						
SVENSSON, MARGARET "A"		WELL #: 2		RRCID -> 117212	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 6077	PERF. 5439 - 5694					
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GREEN, RUPERT		WELL #:	2LT	RRCID ->	117551	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5388 -	5860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-			14
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	Y	-0-			14
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	1	9	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-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	5 C	RRCID ->	117766	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5826 -	5991
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-

GASPERSON, E. G.		WELL #:	2	RRCID ->	117768	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3841 -	5593
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-

GRANTHAM, R. D. UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	117769	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4940 -	5625
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-

ROHRER, WM. UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	117907	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5012 -	6132
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
							18 9					
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	86 1	1642 3	Y	6		22
							7 9					
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	93 1	1768 3	Y	10		32
							11 9					
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91 1	1743 3	Y	6		38
							7 9					
*07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	90 1	1675 3	Y	1		39
							1 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	-0-	28 1	486 3	N		-0-		19	
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	820 3	N		-0-		19	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	644 3	Y		7	26 1	-0-	
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	649 3	Y		1	1 1	-0-	
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	607 3	Y		-0-		-0-	
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	683 3	Y		-0-		-0-	

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328													
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-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680													
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1494 3	Y		3	14 1	2
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	1624 3	Y		1	1 1	2
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1556 3	Y		-0-		2
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1605 3	Y		-0-		2
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1537 3	Y		-0-		2
*07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1595 3	Y		1		3

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961													
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-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716													
02	1392 N	1347	-0-	-45	-0-	-0-	64 1	1283 3	Y		-0-		22
03	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	-0-	64 1	1323 3	Y		-0-		22
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1737 3	Y		-0-		22
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	2068 3	Y		-0-		22
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	2038 3	Y		-0-		22
*07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	2276 3	Y		-0-		22

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 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								
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27 1	182 2	33 9		Y	30			30								
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	410 3	178 2	26 1		Y	-0-			30								
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	398 3	173 2	25 1	43 1	Y	13			-0-								
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	386 3	204 2	28 1	1 1	Y	1			-0-								
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	454 3	173 2	26 1		Y	-0-			-0-								
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	386 3	230 2	34 1		Y	-0-			-0-								
						514 3																
SMITH, ERNEST													WELL #:	2	RRCID ->	118992	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	5535 - 5962
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 3	20 1		Y	-0-			1								
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 3	12 1		Y	-0-			1								
04	390 N	233	-0-	-157	-0-	12 1	213 3	8 9		Y	7			8								
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-								
DEARMAN, H. H.													WELL #:	2	RRCID ->	118993	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	3997 - 6677
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	64 1	1253 3	24 9		Y	22	21 1		3								
03	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	63 1	1168 3	1 9		Y	1	1 1		3								
04	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	60 1	1184 3	2 9		Y	2			5								
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70 1	1341 3	70 1		Y	-0-			5								
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	67 1	1304 3	67 1		Y	-0-			5								
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	72 1	1344 3	72 1		Y	-0-			5								
NEWBERRY, KIRK													WELL #:	2	RRCID ->	119129	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	4310 - 5232
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	86 1	1744 3	91 1		Y	-0-			-0-								
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	91 1	1816 3	88 1		Y	-0-			-0-								
04	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	88 1	1729 3	89 1		Y	-0-			-0-								
05	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	89 1	1793 3	85 1		Y	-0-			-0-								
06	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	85 1	1737 3	91 1		Y	-0-			-0-								
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	91 1	1718 3			Y	-0-			-0-								
ROHRER UNIT 1-A													WELL #:	8	RRCID ->	119143	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	4284 - 6136
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	93 1	1864 3	63 1		Y	-0-			-0-								
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	63 1	1625 3	75 1		Y	-0-			-0-								
04	2130 N	1996	-0-	-134	-0-	75 1	1921 3	110 1		Y	-0-			-0-								
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	110 1	2131 3	97 1		Y	-0-			-0-								
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	97 1	1939 3	113 1		Y	-0-			-0-								
*07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	113 1	2096 3			Y	-0-			-0-								

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5713 X	5582	-0-	-131	-0-	259 1	5303 3	Y	18		80
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
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
07	5952 X	5609	-0-	-343	-0-	274 1	5328 3	Y	6	25 1	-0-
						20 9					
						3 9					
						14 9					
						7 9					
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714											
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
DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716											
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-
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496											
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
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840											
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-

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	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
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-

PORTWOOD-CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120077	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	5716 - 6204			
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

COCANOUGHNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	120078	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5710 - 6588			
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-			43	1	850	3	Y	6		6
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-			48	1	927	3	Y	5		11
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-			46	1	877	3	Y	2		13
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			52	1	941	3	Y	14		27
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

PRUETT, M. E. GU		WELL #:		3	RRCID ->	120151	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	4732 - 5590			
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-			117	1	1383	3	Y	18		29
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			122	1	1465	3	Y	17		46
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-			102	1	1426	3	Y	11		57
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-			114	1	1513	3	Y	13		70
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-			85	1	1344	3	Y	6		76
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			126	1	1606	3	Y	19		95

KANSAS-SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	120488	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	4883 - 5805			
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-			63	1	318	2	Y	6		7
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			1214	3	7	9	Y	2		9
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-			68	1	325	2	Y	2		-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			1233	3	2	9	Y	11	20	1
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			66	1	333	2	Y	15	1	1
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			1264	3	12	9	Y	6		21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE, MARSHA D.		WELL #: 1		RRCID -> 120490		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5795		PERF. 5429 - 5677	
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
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

HINKLE, H. R. GU		WELL #: 3		RRCID -> 120713		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 3929 - 6001	
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-

THOMAS, ROY GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 120714		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5004 - 6048	
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	8 1	185 3	Y	-0-		14
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	13 1	193 3	Y	-0-		14
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	7 1	160 3	Y	-0-		14
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	11 1	176 3	Y	-0-		14
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11 1	157 3	Y	-0-		14
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 3	Y	-0-		14

ADAMS, G. E.		WELL #: 3		RRCID -> 120843		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 5132 - 6252	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONALDSON-SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 121501		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4042 - 4642	
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-

CARTER, A. R.		WELL #: 2		RRCID -> 121502		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 4952 - 5635	
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-

FLOWERS, CONTINENTAL B.		WELL #: 3		RRCID -> 121521		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4883 - 5486	
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4902	-	5131
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4885	-	5613
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-	

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4860	-	5696
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-	

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985										TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5156	-	5760
02	609	N	461	-0-	-148	-0-	454	3	7	9	Y	6	59 1	5
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	380	3	7	9	Y	6	3 1	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

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986										TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5657	-	5905
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
							4	9						
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	3	Y	7	56 1	15
							8	9						
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3		18
							3	9						
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	2		20
							2	9						
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1831	3	Y	3		23
							3	9						

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986										TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5457	-	5951
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

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 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
02	1102 N	988	-0-	-114	-0-	274 1	714 3	Y	-0-	25 1	1
03	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	295 1	704 3	Y	2	1 1	2
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	211 1	596 3	Y	-0-		2
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	336 1	1013 3	Y	6		8
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	340 1	898 3	Y	4		12
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	363 1	939 3	Y	1		13

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

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-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36 1	707 3	Y	10		10
03	837 N	738	-0-	-99	-0-	11 9	35 1	Y	8	18 1	-0-
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	9 9	27 1	Y	1	1 1	-0-
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	1 9	25 1	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-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

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
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	19 9	62 1	Y	24	120 1	10
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	26 9	66 1	Y	2		12

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

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-	2 9	18 1	Y	-0-		-0-

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 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
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803																	
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

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873																	
02	1392	N	1118	-0-	-274	-0-	57	1	1061	3	Y	-0-					53
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	63	1	1242	3	Y	-0-					53
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	3	Y	-0-					53
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	86	1	1591	3	Y	-0-					53
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	Y	2					55
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	84	1	1554	3	Y	2					57

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934																	
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	28	1	507	3	N	2	2	0			-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	502	3	N	2	2	0			-0-
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-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515																	
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

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454																	
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-			-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	3	N	-0-			-0-
04	510 N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	3	N	-0-			-0-
06	510 N	299	-0-	-211	-0-	16	1	281	3	N	2			2
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-			2

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			12
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			12
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			12
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			12
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			12
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

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

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

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

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	ALLOW CODE	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
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-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867														
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	223	1	799	3	Y	16			16
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	228	1	800	3	Y	25			41
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-
06	930 N	770	-0-	-160	-0-	213	1	556	3	Y	1	1	1	-0-
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	859	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631														
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	3	N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	N	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	3	N	-0-			-0-
*07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775													
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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405													
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-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355													
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-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024													
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-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791													
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-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900													
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989										TOTAL DEPTH	6075	PERF. 4727	-	5952
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989										TOTAL DEPTH	5965	PERF. 5235	-	5942
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	3	
							10	9						
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	147	1	2865	3	Y	5	7	
							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						

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989										TOTAL DEPTH	6092	PERF. 5201	-	5797
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	

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989										TOTAL DEPTH	6180	PERF. 4052	-	4432
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-	

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989										TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6010	-	6560
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-	

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5239	-	5708
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

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-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

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-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

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
							6 9						
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	46 1	858 3	Y		7		12
							8 9						
05		961 N	953	-0-	-8	-0-	46 1	903 3	Y		4		16
							4 9						
06		960 N	897	-0-	-63	-0-	45 1	850 3	Y		2		18
							2 9						
07		930 N	878	-0-	-52	-0-	47 1	831 3	Y		-0-		18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

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
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

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-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

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-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

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	-0-		2
						2	9						
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	Y	-0-		2
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-		2
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-		2
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
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
						11	9					
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	85	1	1637	3	N	5	13 1 2
						6	9					

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116												
02	464 N	345	-0-	-119	-0-	15	1	330	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	20	1	375	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-	-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	-0-	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429												
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230												
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-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928												
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-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140												
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					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112														
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

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084														
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-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044														
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-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640														
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						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3045 X	2635	-0-	-410	-0-	128	1	2507	3	Y	-0-
03		3162 X	2851	-0-	-311	-0-	138	1	2713	3	Y	-0-
04		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	-0-
05		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2760	3	Y	-0-
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	Y	-0-
*07		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138												
02		1769 N	1688	-0-	-81	-0-	171	1	1517	3	Y	-0-
03		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	168	1	1684	3	Y	-0-
04		1710 N	1456	-0-	-254	-0-	78	1	1378	3	Y	-0-
05		1767 N	1301	-0-	-466	-0-	69	1	1232	3	Y	-0-
06		1710 N	1557	-0-	-153	-0-	103	1	1452	3	Y	2
							2	9				
*07		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	184	1	1727	3	Y	1
							1	9				

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209												
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422												
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-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139												
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	14	1	317	3	N	-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-
04		330 N	233	-0-	-97	-0-	8	1	225	3	N	-0-
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	3	N	-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-
*07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	N	-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307														
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-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516														
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	115 1	2286 3	Y	1				21
							1 9							
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
							2 9							
*07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	42 1	777 3	Y	7	30	1		-0-
							8 9							

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772														
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-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720														
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

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852														
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-

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	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 CODE	BALANCE	
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-	

DONALDSON-WEBSTER				WELL #:	2	RRCID ->	136214	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	5387 - 5695
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-	

GAGE-MCLARTY				WELL #:	3	RRCID ->	136215	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4330 - 5712
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-	

DURHAM, W. J. "B"				WELL #:	5L	RRCID ->	136454	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4917 - 5203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KARNES, J. D. GU 3				WELL #:	12	RRCID ->	137165	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4089 - 5945
02	3306 X	2889	-0-	-417	-0-		142 1	2747 3	Y	-0-		-0-	5
03	3379 X	2356	-0-	-1023	-0-		111 1	2245 3	Y	-0-		-0-	5
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		160 1	3191 3	Y	-0-		-0-	5
05	3131 X	3120	-0-	-11	-0-		151 1	2969 3	Y	-0-		-0-	5
06	3000 X	2943	-0-	-57	-0-		141 1	2802 3	Y	-0-		-0-	5
07	3131 X	3061	-0-	-70	-0-		156 1	2905 3	Y	-0-		-0-	5

MILLER, W. M.				WELL #:	3-C	RRCID ->	137227	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	5746 - 5790
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-	

HOUGH, H. V.				WELL #:	4	RRCID ->	137236	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5544 - 5876
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DICKENSON, T. L. GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	137241	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5558 - 5945			
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOLLOY, U. A.		WELL #:		3	RRCID ->	137242	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5482 - 5642
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						

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:		5	RRCID ->	137243	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	5186 - 6003
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						

IMPROVEMENT DISTRICT		WELL #:		1L	RRCID ->	137594	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6362 - 6616
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS, ADA		WELL #:		5-C	RRCID ->	137629	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5972 - 6238
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4061 -	5717		
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
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991										TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5506 -	6728		
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-
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5052 -	5154		
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					17
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					17
04	480 N	108	-0-	-372	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					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-
ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4123 -	5992		
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	2					2
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					2
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					2
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	Y	-0-					2
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					2
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991										TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4038 -	5636		
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	527	1	3800	3	Y	-0-					40
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	645	1	3843	3	Y	-0-					40
04	4590 X	3763	-0-	-827	-0-	599	1	3164	3	Y	-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-
*07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	739	1	3939	3	Y	-0-					-0-

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

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-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

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

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

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-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

02	2987 X	2858	-0-	-129	-0-	153	1	2686	3	Y	17			17
						19	9							
03	3193 X	3011	-0-	-182	-0-	163	1	2844	3	Y	4			21
						4	9							
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
						4	9							
06	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	155	1	2724	3	Y	2			9
						2	9							
07	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	164	1	2793	3	Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

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
02	1769 N	1706	-0-	-63	-0-	85 1 3 9	1618 3	Y	3		53
03	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	84 1 4 9	1641 3	Y	4		57
04	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	86 1 3 9	1578 3	Y	3		60
05	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	81 1 6 9	1556 3	Y	5		65
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	96 1 3 9	1843 3	Y	3		68
07	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	89 1 6 9	1603 3	Y	5		73

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	77 1 3 9	1474 3	Y	3		40
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	83 1 3 9	1568 3	Y	3		43
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	79 1 4 9	1514 3	Y	4		47
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	81 1	1510 3	Y	-0-		47
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9	1518 3	Y	1		48
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	89 1 1 9	1559 3	Y	1		49

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

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-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

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 1 9	631 3	Y	1		3
*07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36 1	738 3	Y	-0-		3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BUSEY, G. C.		WELL #:		10	RRCID ->	139268	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 4872 -	5528	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139271	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5027 -	6091	
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	49 1	905 3	Y	14			42
							15 9						
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	34 1	626 3	Y	16			58
							18 9						
04		930 N	706	-0-	-224	-0-	33 1	673 3	Y	-0-			58
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57 1	1091 3	Y	-0-			58
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	45 1	814 3	Y	-0-			58
*07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	48 1	871 3	Y	-0-			58

COFFMAN, T. M.		WELL #:		4	RRCID ->	139308	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5401 -	6034	
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

STARKEY, A. I.		WELL #:		2	RRCID ->	139417	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 4348 -	5065	
02		2349 N	2259	-0-	-90	-0-	217 1	2031 3	Y	10			22
							11 9						
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	235 1	2256 3	Y	8	30 1		-0-
							9 9						
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	227 1	2144 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
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-

WATSON, G. F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139421	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5673 -	6786	
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-

DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #:		4	RRCID ->	139487	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5331 -	5779	
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991										TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5537 -	5908			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991										TOTAL DEPTH	6030	PERF. 4200 -	5031			
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-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991										TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5747 -	6663			
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

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5201 -	6337			
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
						3	9									
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	3	Y	4					7
						4	9									
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

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991										TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5828 -	6623			
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-
						12	9									
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991										TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5924 -	6309			
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

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

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

02	1073 N	947	-0-	-126	-0-	49 1	890 3	Y	7			31
03	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	55 1	1002 3	Y	4			35
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	60 1	1096 3	Y	11			46
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1122 3	Y	22			68
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1057 3	Y	1	68 1		1
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	60 1	1064 3	Y	1	1 1		1

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

02	986 N	981	-0-	-5	-0-	49 1	930 3	Y	2	2 1		-0-
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-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

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-	92 1	1669 3	Y	2			9
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	86 1	1595 3	Y	9			18
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	83 1	1505 3	Y	2			20
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89 1	1536 3	Y	6			26

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58 1	1136 3	Y	4			62
03	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	62 1	1173 3	Y	4			66
04	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	60 1	1134 3	Y	2			68
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69 1	1288 3	Y	2			70
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	63 1	1233 3	Y	3			73
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72 1	1357 3	Y	2			75

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140526	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5351 - 6312		
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-

WILLIAMS, S. L.		WELL #:		2	RRCID ->	140610	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	5242 - 6586		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	140616	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 5826		
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-

HOOKER, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	140791	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5536 - 5939		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOONEY, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	140812	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5724 - 6142		
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	3	Y	22	1 1	35
							24	9						
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1831	3	Y	24		59
							26	9						
04		810 N	418	-0-	-392	-0-	25	1	392	3	Y	1	51 1	3
							1	9						
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						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-	-0-

BAKER, B. E.		WELL #:		3	RRCID ->	141071	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5232 - 5676
02	783 N	779	-0-	-4	-0-	42	1	733	3	Y	4	4
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	42	1	775	3	Y	11	15
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	40	1	730	3	Y	-0-	15
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	Y	-0-	15
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	Y	-0-	15
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	Y	-0-	15

GUFFY, G.		WELL #:		3	RRCID ->	141078	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5231 - 5997
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-	1
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	Y	-0-	1
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-	1
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-	1
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	-0-	1
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-	1

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:		6	RRCID ->	141088	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5853 - 5998
02	1450 N	908	-0-	-542	-0-	49	1	853	3	Y	5	45
03	1488 N	1164	-0-	-324	-0-	61	1	1096	3	Y	6	51
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8	59
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	Y	4	63
06	1140 N	575	-0-	-565	-0-	28	1	545	3	Y	2	65
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	76	1	1269	3	Y	8	73

BAITS-RHINE		WELL #:		4	RRCID ->	141207	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4630 - 5050
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-

ROHRER, WM. UNIT 4		WELL #:		11	RRCID ->	141279	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200 - 6000
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-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
ALEXANDER, R. J.		WELL #:		4	RRCID ->	141482	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6013 - 6555	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	Y	4	4
						4	9					
03	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	75	1	1432	3	Y	11	15
						12	9					
04	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	72	1	1352	3	Y	6	21
						7	9					
05	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	75	1	1409	3	Y	2	23
						2	9					
06	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	73	1	1371	3	Y	2	25
						2	9					
07	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	77	1	1393	3	Y	1	26
						1	9					
HORNBACK, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	141773	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5347 - 5354	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
THOMAS, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	142805	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 4122 - 5177	
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
						13	9					
04	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	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
WAGGONER, C. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142810	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5954 - 6456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
DAHLIN, M. W. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	142812	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3415 - 5598	
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-

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 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				
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									
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047										COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4924 - 5412
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									
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055										COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	4832 - 4866
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-				
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554										COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4293 - 5752
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									
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746										COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5178 - 6052
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LIMBERG, F. A. GU		WELL #: 3		RRCID -> 143753		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5742 - 6002			
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
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

TRUITTE ELAM GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 143952		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5543 - 6068			
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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144139		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5362 - 6425			
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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11		WELL #: 31		RRCID -> 144142		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5950 - 6639			
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-

HAYNES, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 144435		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4110 - 5744			
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	-0-	3		18
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-

LAMBERT, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 144747		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5601 - 6338			
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 10		RRCID -> 144769		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4982 - 5966	
M	O	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	
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-	

GILES, J. E. GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144800		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5080 - 5931	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GILES, J. E. GU 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 144802		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5020 - 5713	
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-	

IMPROVEMENT DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 145224		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 5797		PERF. 5201 - 5309	
02	435 N	383	-0-	-52	-0-	383 3		Y	-0-	5	
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 3		Y	-0-	5	
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		Y	-0-	5	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-	4 1
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-	
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-	-0-	

HOBBS, W. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145457		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 5514 - 5682	
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	

ADAMS, J. S. UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 145865		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 4994 - 5868	
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-	

SMITH, C. M. UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146108		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 6285		PERF. 5918 - 6107	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	146111	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	5796 - 5852	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

PORTER-BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	146279	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	4148 - 4436	
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	875	-0-	-24	-0-	43	1	831	3	Y	1		1
						1	9						

WATERS, C. J. "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	146323	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5530 - 5645	
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-

WAGGONER, M. L.		WELL #:		30	RRCID ->	146543	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5260 - 6575	
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						

COLE, J. W. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	146590	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	6153	PERF.	4486 - 5636	
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-

MCBRIDE, M. S. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	146733	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4274 - 5919	
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

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

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302	3		Y	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		Y	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		Y	-0-	-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	658	1	926	3	N	44	165	1	104
03	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	699	1	829	3	N	23			127
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	991	3	N	36	131	1	32
05	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	643	1	925	3	N	45			77
06	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	464	1	892	3	N	22			99
07	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	378	1	953	3	N	49			148

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	3	Y	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	3	Y	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	Y	-0-			-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	3	Y	-0-			-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	-0-			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

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	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	3	Y	15			29
07	2728 N	2718	-0-	-10	-0-	138	1	2579	3	Y	1			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766												
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	EOM BALANCE
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-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948												
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

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836												
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					

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499												
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-

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751												
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-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021												
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-

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	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	BALANCE
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								

HUGHES, D. J.		WELL #:		29	RRCID ->	150379	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4252 -	4466		
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-

WATERS, MARY C.		WELL #:		3	RRCID ->	150461	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	5944 -	6020		
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

CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150854	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4712 -	5883		
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-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		2	RRCID ->	153228	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	5802 -	5862		
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-

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 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
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							
NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316														
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	242 1	1096 2	Y	-0-				-0-
							258 1	1169 2	Y	-0-				-0-
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	250 1	1141 2	Y	-0-				-0-
							250 1	1141 2	Y	-0-				-0-
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	258 1	1182 2	Y	-0-				-0-
							251 1	1137 2	Y	-0-				-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	251 1	1205 2	Y	-0-				-0-
							253 1	1205 2	Y	-0-				-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	253 1	1205 2	Y	-0-				-0-
							253 1	1205 2	Y	-0-				-0-
*07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	253 1	1205 2	Y	-0-				-0-
							253 1	1205 2	Y	-0-				-0-
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430														
02		1566 N	884	-0-	-682	-0-	43 1	840 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		1674 N	40	-0-	-1634	-0-	40 3		Y	-0-				-0-
							15 3		Y	-0-				-0-
04		1650 N	15	-0-	-1635	-0-	15 3		Y	-0-				-0-
							3 3		Y	-0-				-0-
05		930 N	3	-0-	-927	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
							55 1	1010 3	Y	-0-				-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	55 1	1010 3	Y	-0-				-0-
							23 1	396 3	Y	-0-				-0-
*07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 3	Y	-0-				-0-
							23 1	396 3	Y	-0-				-0-
CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425														
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-				-0-
							451 3		Y	-0-				-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-				-0-
							417 3		Y	-0-				-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3		Y	-0-				-0-
							310		Y	-0-				-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	310		Y	-0-				-0-
							484 3		Y	-0-				-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-				-0-
							510 3		Y	-0-				-0-
*07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-				-0-
							510 3		Y	-0-				-0-
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121														
02		232 N	181	-0-	-51	-0-	8 1	173 3	Y	-0-				25
							7 1	186 3	Y	-0-				25
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	7 1	185 3	Y	-0-				25
							7 1	185 3	Y	-0-				25
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	194 3	Y	-0-				25
							6 1	184 3	Y	-0-				25
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	Y	-0-				25
							7 1	186 3	Y	-0-				25
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	Y	-0-				25
							7 1	186 3	Y	-0-				25
*07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	Y	-0-				25
							7 1	186 3	Y	-0-				25
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563														
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	30 1	632 3	Y	-0-				8
							35 1	735 3	Y	-0-				8
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	35 1	735 3	Y	-0-				8
							33 1	639 3	Y	-0-				8
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	33 1	639 3	Y	-0-				8
							18 1	334 3	Y	-0-				8
05		651 N	352	-0-	-299	-0-	18 1	334 3	Y	-0-				8
							34 1	707 3	Y	-0-				8
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	34 1	707 3	Y	-0-				8
							36 1	653 3	Y	-0-				8
*07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	653 3	Y	-0-				8
							36 1	653 3	Y	-0-				8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
CARAWAY UNIT		WELL #: C 2		RRCID -> 158989	COMPL. DATE 02/22/1996	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 6234	- 6336			
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
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78 1 2 9	1501 3	Y	2		2
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	90 1 7 9	1757 3	Y	6		8
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	79 1 4 9	1520 3	Y	4		12
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	81 1 6 9	1537 3	Y	5		17
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	1450 3	Y	1		18
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	77 1 3 9	1455 3	Y	3		21

MORRIS, J. S. DR.		WELL #: 5C		RRCID -> 159296	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 5860	- 6246			
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-

MONTGOMERY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 159512	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5092	- 5997			
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	21 1	350 3	Y	-0-		13
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21 1 19 9	401 3	Y	17		30
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	Y	-0-		30
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	558 3	Y	-0-		30
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	18 1	377 3	Y	-0-		30
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	61 1	1150 3	Y	-0-		30

GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 21		RRCID -> 159529	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4087	- 4185			
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

MAEYERS--JANUARY		WELL #: 4		RRCID -> 160151	COMPL. DATE 09/16/1996	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5840	- 7610			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	2900 N	3283	-0-	-0-	383	559	158	1	3117	3	Y	7
03	3100 N	3254	-0-	-0-	154	713	159	1	3086	3	Y	8
04	3616 X	2903	-0-	-0-	-713	-0-	140	1	2755	3	Y	7
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2687	3	Y	7
06	2700 X	2671	-0-	-0-	-29	-0-	134	1	2531	3	Y	5
07	2790 X	2739	-0-	-0-	-51	-0-	148	1	2590	3	Y	1

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154												
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1255	3	Y	-0-
03	1550 N	1516	-0-	-0-	-34	-0-	219	1	1297	3	Y	-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1242	3	Y	14
05	1302 N	1209	-0-	-0-	-93	-0-	207	1	1002	3	Y	-0-
06	1260 N	1186	-0-	-0-	-74	-0-	190	1	996	3	Y	-0-
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1215	3	Y	-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592												
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	-0-
07	372 N	369	-0-	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	Y	-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969												
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	24	9	Y	22
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	Y	17
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8
05	341 N	116	-0-	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-
06	210 N	74	-0-	-0-	-136	-0-	72	2	2	9	Y	2
07	248 N	61	-0-	-0-	-187	-0-	52	2	9	9	Y	8

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733												
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	-0-
03	682 N	496	-0-	-0-	-186	-0-	28	1	468	3	Y	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	8
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-

MACKKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	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
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1946	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1975	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	3	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450														
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	537	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	510	-0-	-79	-0-	-0-	19	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650														
02	783 N	666	-0-	-117	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	20		76
							22	9						
03	899 N	401	-0-	-498	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	3		79
							3	9						
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	1	70 1	8
							1	9						
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	6	2 1	12
							7	9						
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	4		16
							4	9						
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-		16

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204														
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-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-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720														
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

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466														
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-

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	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
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-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		5C	RRCID ->	166397	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	5090 - 6050
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		7C	RRCID ->	166401	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5808 - 5819
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	167958	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5398 - 5590
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURHAM, W. J.		WELL #:		6U	RRCID ->	168863	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5158 - 5196
02	2320 N	1233	-0-	-1087	-0-	424	1	808	3	Y	1	201
						1	9					
03	2480 N	1343	-0-	-1137	-0-	380	1	944	3	Y	17	218
						19	9					
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	682	1	2022	3	Y	1	219
						1	9					
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	701	1	2063	3	Y	14	158 1 75
						15	9					
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	683	1	2015	3	Y	14	89
						15	9					
*07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	670	1	1913	3	Y	13	102
						14	9					

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 PROD	INJECT. (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
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	2	28	1			-0-
						2	9									
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	Y	8					8
						9	9									

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

02	609 N	568	-0-	-41	-0-	21	1	529	3	Y	16					21
						18	9									
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	12					33
						13	9									
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	11					44
						12	9									
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	3	Y	15					59
						17	9									
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	5					64
						6	9									
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	15	79	1			-0-
						17	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142										COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5435 -	5688
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						

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529										COMPL. DATE 08/20/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5814 -	6066
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-	

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720										COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6214 -	6713
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-	

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250										COMPL. DATE 08/02/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6218 -	6598
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-	-0-	
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-	-0-	
04		1320 N	894	-0-	-426	-0-	33	1	861	3	Y	-0-	-0-	
05		1209 N	413	-0-	-796	-0-	18	1	395	3	Y	-0-	-0-	
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	3	Y	1	1	
							1	9						
*07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	12	13	
							13	9						

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1305 N	1101	-0-	-204	-0-	162 1	920 3	Y	17		28
03	1426 N	207	-0-	-1219	-0-	19 9					
04	720 N	396	-0-	-324	-0-	35 1	172 3	Y	-0-		28
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	181 1	213 3	Y	2		30
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	2 9					
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	309 1	1706 3	Y	9		39
						10 9					
						283 1	1376 3	Y	7		46
						8 9					
						288 1	1294 3	Y	3		49
						3 9					

SAUDER, J. M. A. "A"		WELL #: C 1		RRCID -> 175398		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5738 - 6077	
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-

HADDOCK, E. L.		WELL #: 1U		RRCID -> 177600		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 5290 - 5499	
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #: 3U		RRCID -> 177844		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6042 - 6148	
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-

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #: 10C		RRCID -> 178134		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6070 - 6252	
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-

WAGGONER, HAZEL "A"		WELL #: C 2		RRCID -> 179824		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6202 - 6434	
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-

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

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334													
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

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122													
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

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924													
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
							1	9					
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	17	46
							19	9					
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-	7
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	Y	1	7
							1	9					
*07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	Y	3	10
							3	9					

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821													
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-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861													
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-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-

BURNS, ARIZONA		WELL #:		5	RRCID ->	204855	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4656 - 5883		
02		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	121 1	2337 3	Y	19				159
							21 9							
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	124 1	2413 3	Y	20				179
							22 9							
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	100 1	1933 3	Y	10				189
							11 9							
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	132 1	2439 3	Y	13	180 1			22
							14 9							
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	136 1	2590 3	Y	12				34
							13 9							
*07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	143 1	2598 3	Y	19				53
							21 9							

YOUNG, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	205002	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4244 - 6087		
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-

BRIDGES, C. R. GU		WELL #:		6	RRCID ->	205399	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4120 - 4684		
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-

ARDINGER, HORACE		WELL #:		3	RRCID ->	205824	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5043 - 5866		
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							

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 INJECT. (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
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	186 1	3632 3	Y	26				171
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	126 1	3337 3	Y	39	181 1			29
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	129 1	3415 3	Y	16				45
05		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	184 1	3502 3	Y	15				60
06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	146 1	2845 3	Y	15				75
*07		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227 1	4130 3	Y	4				79

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918														
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
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-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800														
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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174														
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
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

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176														
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

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 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
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	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	82 1	1057 3	Y	11			104
						12 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						
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991												
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
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546												
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-
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780												
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-
GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134												
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
COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768												
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005													
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-
LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232													
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
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882													
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
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184													
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
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190													
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3892 - 5888			
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
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4180 - 5890			
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-
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5818 - 6218			
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
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005										TOTAL DEPTH	8232	PERF.	4964 - 4994			
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									
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005										TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5720 - 6138			
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5814 -	6216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH	6167	PERF.	5716 -	5895
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							

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5012 -	5172
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	

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006										TOTAL DEPTH	6255	PERF.	4190 -	5184
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	

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5004 -	6044
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-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5720 -	6062
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
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	AMT	CODE	BALANCE
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	13	-0-
						14	9					
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
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-

BLUE, G. R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218158	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5225 - 5594
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

BLALOCK, BOB GU		WELL #:		15	RRCID ->	218168	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5794 - 6188
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-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		19 D	RRCID ->	218208	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5726 - 6076
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-

YOUNG, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	218308	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	4870 - 5740
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	2
						9	9					
04	2640 X	1469	-0-	-1171	-0-	74	1	1393	3	Y	2	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

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

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

02	2378 N	2300	-0-	-78	-0-	114	1	2185	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	3	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
						17	9							
*07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	3	Y	10			25
						11	9							

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	303	1	778	3	Y	24			69
						26	9							
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	327	1	837	3	Y	20			89
						22	9							
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	303	1	827	3	Y	9			98
						10	9							
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	307	1	784	3	Y	6			104
						7	9							
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	315	1	801	3	Y	4			108
						4	9							
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	326	1	856	3	Y	-0-			108

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	52	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-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-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	18	RRCID ->	223070	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	4502 - 6090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		493 N	443	-0-	-50	-0-	15 1	428 3	Y	-0-	-0-
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	15 1	475 3	Y	-0-	-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	14 1	468 3	Y	-0-	-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	18 1	465 3	Y	-0-	-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	17 1	448 3	Y	-0-	-0-
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	18 1	451 3	Y	-0-	-0-

BASTIAN, F. J.		WELL #:	3	RRCID ->	223410	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	4674 - 5424
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

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	12	RRCID ->	223515	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	7236 - 7850
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

SMITH, C. M. UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	224082	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	5769 - 6203
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				

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	224543	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	5312 - 5549
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	35 1	649 3	Y	10	60
							11 9				
03		682 N	211	-0-	-471	-0-	13 1	196 3	Y	2	62
							2 9				
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	Y	-0-	53 1
05		744 N	731	-0-	-13	-0-	39 1	690 3	Y	2	2 1
							2 9				-0-
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				

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
*08		3565 X	2614	-0-	-951	-0-	641 1	1973 3	Y	-0-		-0-
*09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	653 1	2690 3	Y	-0-		-0-
*10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	723 1	2508 3	Y	-0-		-0-
*11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	684 1	2213 3	Y	-0-		-0-
*12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	680 1	2435 3	Y	-0-		-0-
*01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	723 1	2401 3	Y	-0-		-0-
*02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	597 1	2025 3	Y	-0-		-0-
*03		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	742 1	2467 3	Y	-0-		-0-
*04		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	717 1	2238 3	Y	-0-		-0-
*05		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	735 1	1907 3	Y	-0-		-0-
*06		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	719 1	2011 3	Y	-0-		-0-
07		2635 X	2511	-0-	-124	-0-	728 1	1698 3	Y	77		77
							85 9					

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220												
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

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592												
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

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557												
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					

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282												
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632												
02	1276 N	1221	-0-	-55	-0-	69	1	1143	3	Y	8	51 1 5
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	68	1	1189	3	Y	12	2 1 15
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	64	1	1130	3	Y	8	23
05	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	67	1	1100	3	Y	7	30
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	61	1	1055	3	Y	3	33
07	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	65	1	1064	3	Y	4	37

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084												
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068												
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

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350												
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
06	3000 N	31291	-0-	28291	41937	769	1	30447	3	Y	68	75 1 40
*07	3100 N	10843	-0-	7743	49680	720	1	10120	3	Y	3	1 1 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030																
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

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450																
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-	136	1	16
04		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-		172	1	4622	3	Y	12	5	1	23
								13	9							
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							

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850																
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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000																
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500																
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								

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240																
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	859	1	1082	3	Y	2	87	1		-0-
							2	9								
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	894	1	1190	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
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-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652																
02		4611 X	3916	-0-	-695	-0-	186	1	3726	3	Y	4				10
							4	9								
03		4464 X	3909	-0-	-555	-0-	188	1	3693	3	Y	25	25	1		10
							28	9								
04		4140 X	3833	-0-	-307	-0-	185	1	3647	3	Y	1	1	1		10
							1	9								
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
							3	9								

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550																
02		3335 X	3251	-0-	-84	-0-	79	1	3172	3	Y	-0-				-0-
03		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	81	1	3317	3	Y	-0-				-0-
04		3690 X	3310	-0-	-380	-0-	80	1	3188	3	Y	38	38	1		-0-
							42	9								
05		3720 X	3333	-0-	-387	-0-	80	1	3252	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06		3360 X	3259	-0-	-101	-0-	77	1	3182	3	Y	-0-				-0-
07		3472 X	3256	-0-	-216	-0-	84	1	3172	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	119	1	3241	3	Y	-0-		119
03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	Y	-0-	119 1	-0-
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	3	Y	4	4 1	-0-
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	131	1	3569	3	Y	-0-		-0-
06		3570 X	3423	-0-	-147	-0-	121	1	3302	3	Y	-0-		-0-
*07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	144	1	3735	3	Y	-0-		-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980														
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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325														
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220														
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	2679	-0-	-561	-0-	64	1	2605	3	Y	9	60 1	-0-
05		3348 X	2705	-0-	-643	-0-	67	1	2636	3	Y	2	2 1	-0-
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-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937														
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2284 N	2284	-0-	-0-	619 1	1646 3		Y	17			256
03		2325 N	2224	-0-	-101	19 9	628 1	1579 3	Y	15	165 1		106
04		2150 N	2150	-0-	-0-	17 9	624 1	1504 3	Y	20			126
05		2158 N	2158	-0-	-0-	22 9	644 1	1493 3	Y	19			145
06		1978 N	1978	-0-	-0-	21 9	599 1	1357 3	Y	20			165
*07		2088 N	2088	-0-	-0-	22 9	645 1	1425 3	Y	16			181
						18 9							
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654													
02		1465 N	1465	-0-	-0-	50 1	1415 2		Y	-0-			-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	51 1	1465 2		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1506	-0-	-174	51 1	1455 2		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1579	-0-	-2	53 1	1526 2		Y	-0-			-0-
06		1470 N	1465	-0-	-5	50 1	1415 2		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1502	-0-	-48	51 1	1451 2		Y	-0-			-0-
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290													
02		3045 X	2697	-0-	-348	70 1	2627 3		Y	-0-			-0-
03		3193 X	2889	-0-	-304	74 1	2815 3		Y	-0-			-0-
04		2838 X	2838	-0-	-0-	70 1	2766 3		Y	2			2
05		2853 X	2853	-0-	-0-	2 9	68 1	2774 3	Y	10			12
06		2811 X	2811	-0-	-0-	11 9	65 1	2746 3	Y	-0-			12
*07		3235 X	3235	-0-	-0-	84 1	3151 3		Y	-0-			12
HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430													
02		3940 X	3940	-0-	-0-	134 1	3806 2		Y	-0-			-0-
03		4154 X	3838	-0-	-316	129 1	3709 2		Y	-0-			-0-
04		4059 X	4059	-0-	-0-	137 1	3922 2		Y	-0-			-0-
05		4216 X	4151	-0-	-65	140 1	4011 2		Y	-0-			-0-
06		4080 X	3909	-0-	-171	134 1	3775 2		Y	-0-			-0-
07		4216 X	3947	-0-	-269	135 1	3812 2		Y	-0-			-0-
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571													
02		2217 N	2217	-0-	-0-	107 1	2110 3		Y	-0-			-0-
03		2325 N	1963	-0-	-362	92 1	1871 3		Y	-0-			-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	94 1	1814 3		Y	-0-			-0-
05		2389 N	2389	-0-	-0-	116 1	2273 3		Y	-0-			-0-
06		1830 N	1783	-0-	-47	85 1	1698 3		Y	-0-			-0-
*07		2212 N	2212	-0-	-0-	109 1	2103 3		Y	-0-			-0-
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270													
02		1885 N	1756	-0-	-129	46 1	1710 3		Y	-0-			-0-
03		1884 N	1884	-0-	-0-	45 1	1839 3		Y	-0-			-0-
04		1890 N	1816	-0-	-74	63 1	1753 3		Y	-0-			-0-
05		1891 N	1808	-0-	-83	65 1	1743 3		Y	-0-			-0-
06		1830 N	1655	-0-	-175	58 1	1597 3		Y	-0-			-0-
07		1891 N	1848	-0-	-43	68 1	1780 3		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
YOUNG, JEAN		WELL #: 7		RRCID -> 246738		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6446 - 8100	
M	O	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	
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

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #: 17		RRCID -> 246833		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 6701 - 9330	
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 246949		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 6861 - 9865	
02	6177 X	5935	-0-	-242	-0-	148 1	5714 3	Y	66		77
03	6603 X	6326	-0-	-277	-0-	149 1	6147 3	Y	27	71 1	33
04	6390 X	6001	-0-	-389	-0-	143 1	5845 3	Y	12	2 1	43
05	6448 X	6216	-0-	-232	-0-	148 1	6051 3	Y	15		58
06	6150 X	5953	-0-	-197	-0-	141 1	5805 3	Y	6		64
07	6355 X	6159	-0-	-196	-0-	157 1	6002 3	Y	-0-	47 1	16

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 246950		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 6596 - 9675	
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

COLE TRUST FOUR		WELL #: 10		RRCID -> 246951		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 6251 - 8920	
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	8796	-0-	-1000	-0-	968 1	7821 3	Y	6		65
06	9480 X	9364	-0-	-116	-0-	975 1	8387 3	Y	2		67
07	8525 X	7935	-0-	-590	-0-	954 1	6980 3	Y	1	59 1	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065										COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	6391	-	8265
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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			
							7 9										
BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399										COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	5533	PERF.	6150	-	8955
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-			
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230										COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	5045	-	5290
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			
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873										COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5498	-	5506
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			
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400										COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6080	-	6846
02		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	81 1	690 2		Y	-0-			-0-			
							2092 3										
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	85 1	726 2		Y	-0-			-0-			
							2189 3										
04		3120 X	2844	-0-	-276	-0-	80 1	690 2		Y	-0-			-0-			
							2074 3										
05		3224 X	2940	-0-	-284	-0-	83 1	700 2		Y	45	29	1	16			
							2107 3										
06		3120 X	2723	-0-	-397	-0-	69 1	656 2		Y	24	40	1	-0-			
							1972 3										
07		3069 X	2848	-0-	-221	-0-	81 1	688 2		Y	8	1	1	7			
							2070 3										
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773										COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	4957	-	6180
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			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NEWBY-CARTER																	
WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012												TOTAL DEPTH	4556	PERF.	4864	-	7468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
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	

LANDERS GU																	
WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012												TOTAL DEPTH	4343	PERF.	4410	-	9357
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	
						73	9										

EARP (SA)																	
WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012												TOTAL DEPTH	4431	PERF.	4691	-	7708
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	

DODSON, DWIGHT																	
HART, WM. M.																	
221935																	
WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964												TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5231	-	5796
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DYNAMIC PRODUCTION, INC.																	
BERRY, J. S.																	
237926																	
WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986												TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4408	-	4422
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	

EAGLERIDGE OPERATING, LLC																	
NEIL, AILEEN																	
238462																	
WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979												TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5870	-	6337
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 028938		COMPL. DATE 11/24/1959		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176			
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
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 028945		COMPL. DATE 09/29/1959		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216			
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		17

WILWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 028946		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864			
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

KEOWN		WELL #: 1		RRCID -> 029089		COMPL. DATE 08/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290			
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	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGGONER		WELL #: 1		RRCID -> 029091		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261			
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	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 030434		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

INABETT, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 059092		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113			
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODGER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072980	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			7

BUCHANAN		WELL #:		2	RRCID ->	073474	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
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	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	086591	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6123 - 6564
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	086592	COMPL. DATE	01/15/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6324 - 6550
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHITE		WELL #:		2	RRCID ->	089199	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5582 - 5638
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE		WELL #:		3	RRCID ->	090229	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6506 - 6530
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125									
KEOWN		WELL #: 3		RRCID -> 095195		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6231 - 6388	
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
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			-0-

PARRISH		WELL #: 1A		RRCID -> 095196		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6134 - 6233	
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	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 096239		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6144 - 6606	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KINSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104626		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5492 - 6041	
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT			-0-

DURHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 104881		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5258 - 5294	
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-

BUCHANAN		WELL #: 3		RRCID -> 142164		COMPL. DATE 06/29/1992		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5412 - 6234	
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142892		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 4648 - 6320	
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125							
WILHITE		WELL #: 3		RRCID -> 157303		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866	
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
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	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	16

WAGGONER, MERLE T.		WELL #: 2		RRCID -> 200783		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340	
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	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLT		WELL #: 3		RRCID -> 204046		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680	
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	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-

WAGGONER, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 256846		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180	
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	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT	-0-

HINKLE, J. N.		WELL #: 4		RRCID -> 256847		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266	
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT	-0-

CARR, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277488		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EL RAN, INC. SHANNON		250555		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

CASSIDY				WELL #: 1		RRCID -> 045031		COMPL. DATE 09/08/1968		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6032 - 6270		
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2014 - P&A 03/17/14														

PITTS				WELL #: 1		RRCID -> 046430		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 6133		PERF. 5912 - 6045		
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

CASSITY				WELL #: 2		RRCID -> 114596		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5840 - 5910		
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014 - P&A 02/20/14														

PITTS, R. C.				WELL #: 2		RRCID -> 119611		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5932 - 6272		
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			39
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			39
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			39
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			39
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			39
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. CROWLEY, C. B.				251885		RRCID -> 021446		COMPL. DATE 05/31/1955		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5286 - 5298		
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
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.// 251885									
WORTHINGTON, ADONIS		WELL #: 1		RRCID -> 021447		COMPL. DATE 10/04/1954		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310			
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	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3225			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	8	-0-	8	3233	1	1	7	2	Y	-0-
*04	3357 X	124	-0-	-3233	-0-	17	1	107	2	Y	-0-
*05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	145	1	1468	2	Y	-0-
*06	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WORTHINGTON, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021448		COMPL. DATE 10/13/1955		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352			
02	285 N	59	-0-	-226	-0-	9	1	50	2	Y	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WORTHINGTON, LOU		WELL #: 1		RRCID -> 021449		COMPL. DATE 10/02/1955		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380			
02	1876 N	343	-0-	-1533	-0-	56	1	287	2	Y	-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	2	Y	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	Y	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	22	

WORTHINGTON, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 021451		COMPL. DATE 04/14/1955		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43	

CHERRYHOMES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 029193		COMPL. DATE 08/15/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354			
02	2600 N	1102	-0-	-1498	2072	94	1	1008	2	Y	-0-
03	3100 N	1233	-0-	-1867	205	110	1	1123	2	Y	-0-
04	1372 N	1167	-0-	-205	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	Y	-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT	62	

DURHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 029195		COMPL. DATE 03/06/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DURHAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029196		COMPL. DATE 02/26/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520			
02	1150 N	208	-0-	-942	-0-	18	1	190	2	Y	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	14	1	152	2	Y	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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	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	
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOWLER, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	029220	COMPL. DATE	11/19/1949	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	5488 - 5506
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

DURHAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	041018	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5331 - 3515
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	95

DURHAM "C" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078257	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	N/A
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

BROWN, LUPTON		WELL #:		7	RRCID ->	079189	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	085471	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5278 - 5394
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	-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 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
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CARTER, B. S.		WELL #: 1		RRCID -> 162817		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 212905		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149				
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	N	-0-	70	2	52

RANGE		WELL #: 22		RRCID -> 215152		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE		WELL #: 24		RRCID -> 215153		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKINNER, JOE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 263967		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2013										
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140										
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540										
02	2465 X	893	-0-	-1572	-0-	893	2			-0-
03	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	791	2			-0-
04	2550 X	808	-0-	-1742	-0-	808	2			-0-
05	1488 X	618	-0-	-870	-0-	618	2			-0-
06	1080 X	711	-0-	-369	-0-	711	2			-0-
07	961 X	871	-0-	-90	-0-	871	2			-0-
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197										
02	725 N	693	-0-	-32	-0-	693	2			-0-
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			-0-
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			-0-
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			-0-
GENERAL OPERATING COMPANY 300160										
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934										
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			33
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			33
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			33
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			33
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			33
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			33
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A										
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			149
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			149
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			149
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			149
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			149
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			149

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	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
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-	

HALCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 071226		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688				
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	

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072008		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A				
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	

WORKS		WELL #: 1		RRCID -> 073167		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
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	

DUNAWAY, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 076267		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A				
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	

GAGE, LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 078136		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A				
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	

CARPENTER, J. N.		WELL #: 1		RRCID -> 080296		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507				
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	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160										
CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 115184		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274				
M	O	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 CODE	BALANCE
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

GIANT NRG CO., LP		302592										
COPHER-ALLMOND		WELL #: 1		RRCID -> 067232		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223				
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-

CLARK, AUDNA		WELL #: 1		RRCID -> 068810		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A				
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-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N		-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-

MILLER-WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 088349		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948				
02	841 N	681	-0-	-160	-0-	33	1	648	2	N		-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	17	1	690	2	N		-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-

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223										
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 029199		COMPL. DATE 01/08/1954		TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484				
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

GRACE, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 130455		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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	
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

BOWLIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	134240	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5624 -	5630
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

CHERRHOMES-DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	134545	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5674 -	5699
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SCHNEIDER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	148746	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5600 -	5632
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

GRAND DURHAM		WELL #:		2	RRCID ->	167509	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5328 -	5470
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

ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	217639	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5156 -	5162
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
GO OIL CORP. 311420													
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445													
02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2 9	Y	2		64
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-		64
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-		64
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-		64
06		2100 N	1047	-0-	-1053	-0-	1037	2	10 9	Y	9	34 1	39
07		2170 N	1175	-0-	-995	-0-	1175	2		Y	-0-		39

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380													
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		174
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		174
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		174
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		174
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		174
07		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2		N	-0-		174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060													
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		162
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		162
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		162
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		162
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		162
*07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A													
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-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882													
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6 9	N	5	153 1	14
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		14
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		14
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6 9	N	5		19
06		870 N	834	-0-	-36	-0-	831	2	3 9	N	3		22
*07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2 9	N	2		24

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

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	ALLOW CODE	GAS 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
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-			6
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			6
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			6
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			6
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			6
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			6
HAMMAN, BLAKE				350160										
SHAWVER, F. L., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034858	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 4998 -	5012		
02	551 S	479	-0-	-72	-0-	479	3			N	-0-			40
03	558 S	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-			40
04	540 S	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-			40
05	527 S	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-			40
06	510 S	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-			40
07	465 S	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			40
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
DAHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	108049	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6386 -	6395		
02	319 N	248	-0-	-71	-0-	25	1	223	2	N	-0-			-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	2	N	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	25	1	224	2	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	24	1	212	2	N	-0-			-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-			-0-
GREGG		WELL #:		1	RRCID ->	108292	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5523 -	5620		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BEAN, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	029149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 -	5518		
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
ELROD, J. N.		WELL #:		1	RRCID ->	029166	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6006 -	6032		
02	1015 N	991	-0-	-24	-0-	136	1	852	3	N	3			29
						3	9							
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
						1	9							
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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCKISSICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029170	COMPL. DATE	05/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5918 - 5940
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

WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	029174	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5974 - 6030
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	N	22	57
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	24	9			N	-0-	57
04	540 N	2	-0-	-538	-0-	1	3	1	9	N	1	58
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3	61
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	61
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	61

WAGGONER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029175	COMPL. DATE	01/09/1958	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	5930 - 6119
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

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	029176	COMPL. DATE	02/23/1959	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6150 - 6492
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	30
07	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	3347	3			N	-0-	30

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		3	RRCID ->	029178	COMPL. DATE	03/25/1959	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6004 - 6377
02	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	88	1	9802	3	N	27	49
03	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	30	9	186	1	17734	3	130
04	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	89	9	180	1	14026	3	31
05	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	70	9	186	1	12803	3	85
06	17430 X	8916	-0-	-8514	-0-	59	9	159	1	8731	3	109
07	18011 X	10080	-0-	-7931	-0-	26	9	178	1	9863	3	144
						39	9					

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	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
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							

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078															
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							

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937															
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

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A															
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

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A															
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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820															
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DURHAM, W. J.		//CONT.//	10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE											
			430368														
		WELL #:	3 L	RRCID -> 028501	COMPL. DATE 04/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5429	-	5520							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:	2	RRCID -> 028504	COMPL. DATE 10/03/1955	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5004	-	5116							
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-

APPLING, VERNON		WELL #:	1 C	RRCID -> 028513	COMPL. DATE 10/15/1953	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 5778	-	5822							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUFHINES O. B. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 028515	COMPL. DATE 03/03/1963	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5708	-	5946							
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-

TADLOCK, G. T.		WELL #:	1	RRCID -> 028823	COMPL. DATE 05/25/1956	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5550	-	5714							
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

FANCHER, L. O.		WELL #:	1 L	RRCID -> 028908	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 4600	-	5628							
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-

YATES, BILLIE		WELL #:	2	RRCID -> 028914	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 4124	-	4206							
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	725 N	632	-0-	-93	-0-	9 1	619 2	N	4			57
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	4 9	103 1	N	8			65
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	9 9	20 1	N	1			66
05	682 N	222	-0-	-460	-0-	1 9	15 1	N	-0-			66
06	1110 N	292	-0-	-818	-0-		35 1	N	-0-			66
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-		55 1	N	-0-			66

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

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-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

02	1537 N	1432	-0-	-105	-0-	75 1	1311 2	N	42	38 1		20
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	46 9	107 1	N	46	33 1		33
04	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	51 9	74 1	N	35	31 1		37
05	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	39 9	75 1	N	40	34 1		43
06	1590 N	1256	-0-	-334	-0-	44 9	105 1	N	29	38 1		34
07	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	32 9	125 1	N	26	33 1		27
						29 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, FAYETTE		//CONT.// //CONT.//		10574 520 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
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
YATES, I. G.				WELL #: 3	RRCID -> 028932	COMPL. DATE 04/11/1957	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 5221	-	5772						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAMILTON, ANNIE				WELL #: 4	RRCID -> 037092	COMPL. DATE 04/13/1965	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5442	-	5540						
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	56 7 9	184	2	N	6					59
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	56 6 9	227	2	N	5					64
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	55 7 9	170	2	N	6	64	1			6
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	55 7 9	171	2	N	6					12
06		270 N	232	-0-	-38	-0-	55 6 9	171	2	N	5					17
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	55 4 9	170	2	N	4					21
COOK, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 044072	COMPL. DATE 01/30/1968	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 5535	-	5635						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
YATES, CAP				WELL #: 9	RRCID -> 050306	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 4151	-	4159						
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
YATES, BILLIE		WELL #:		11	RRCID ->	051126	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 5145 - 5309	
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

HUFHINES		WELL #:		5 A	RRCID ->	075781	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5480 - 5682	
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	

NUNLEY, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	091015	COMPL. DATE	11/08/1980	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 4518 - 5784	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TADLOCK, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	092448	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5692 - 5697	
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

DRUMMOND, A. A.		WELL #:		1 L	RRCID ->	092676	COMPL. DATE	01/13/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5664 - 5850	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

YATES, I. G.		WELL #:		12 L	RRCID ->	101619	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 5495 - 5510	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	

YATES, FAYETTE		WELL #:		11 L	RRCID ->	105257	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4625 - 5634	
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	6	1	363	2	N	-0-	-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	35	1	375	2	N	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-	-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-	-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	35	1	353	2	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
YATES, BILLIE		WELL #:		12	RRCID ->	108285	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4060 -	4238			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		13	RRCID ->	109466	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5660 -	5691			
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-

YATES, FAYETTE		WELL #:		13	RRCID ->	112686	COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5146 -	5154			
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								

YATES, BILLIE		WELL #:		15	RRCID ->	116588	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5227 -	5745			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:		14 L	RRCID ->	117057	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5176 -	5735			
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-

YATES, BILLIE		WELL #:		14	RRCID ->	133457	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 5111 -	5116			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

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

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	5	17	1			5
						6	9									
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	2					7
						2	9									
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	1					8
						1	9									
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	59	2	N	2					10
						2	9									
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	1					11
						1	9									
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	1					12
						1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

02	406 N	316	-0-	-90	-0-	30	1	183	2	N	94	94	1	6	8	155
						103	9									
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
YATES, FAYETTE		WELL #:		43	RRCID ->	214863	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	5712 - 5773
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K-B OIL COMPANY				448400								
SIPES, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	028954	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5519 - 5529
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-

KEC ENTERPRISES, INC.				448461								
WREN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078868	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
ISBELL, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	029169	COMPL. DATE	04/04/1957	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5164 - 5184
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

MORRIS-WALKER												
		WELL #:		1	RRCID ->	147834	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5114 - 5471
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

ISBELL, MINNIE												
		WELL #:		2	RRCID ->	199291	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5430 - 5448
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
KND OIL & GAS, LLC		470757								
BLANTON, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 138150		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693		
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
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

L A PRODUCTIONS		479881								
MCCURDY, F.		WELL #: 1		RRCID -> 100477		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428		
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-

LAKOTA ENERGY, LTD.		483657								
LANHAM, L. N.		WELL #: 1		RRCID -> 102525		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399		
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

THETFORD, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130676		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671		
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

CONCORD-FRANKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 137810		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243		
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		-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

RUDD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139415		COMPL. DATE 08/04/1991		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963		
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		-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			-0-		-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3 N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
SARTAIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	140414	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4426 -	5256
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	21 1		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

KOENINGER		WELL #:		1	RRCID ->	145226	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4523 -	5080
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-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	147433	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3802 -	4240
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

MUNN		WELL #:		1	RRCID ->	147939	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4166 -	4213
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

JONES, CARL. R.		WELL #:		1	RRCID ->	158013	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5562 -	5934
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

BASTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	163182	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5736 -	5853
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-

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	172556	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4848 -	5036
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
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	* * DISPOSITIONS	C	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		937 N	937	-0-	-0-	920 3	17 9		N	15			135
03		1159 N	1159	-0-	-0-	1137 3	22 9		N	20			155
04		889 N	889	-0-	-0-	876 3	13 9		N	12			167
05		992 N	892	-0-	-100	882 3	10 9		N	9			176
06		1110 N	461	-0-	-649	448 3	13 9		N	12	182 1		6
07		930 N	923	-0-	-7	921 3	2 9		N	2			8

KOENINGER		WELL #:		2	RRCID ->	187389	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4922 - 5340	
02		522 N	475	-0-	-47	403 3	72 9		N	65			140
03		527 N	409	-0-	-118	381 3	28 9		N	25			165
04		450 N	344	-0-	-106	318 3	26 9		N	24	183 1		6
05		505 N	505	-0-	-0-	502 3	3 9		N	3			9
06		514 N	514	-0-	-0-	507 3	7 9		N	6			15
*07		357 N	357	-0-	-0-	340 3	17 9		N	15			30

WOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	187394	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4632 - 4642	
02		2870 X	2870	-0-	-0-	2830 3	40 9		N	36			170
03		2825 X	2825	-0-	-0-	2814 3	11 9		N	10			180
04		2550 X	1782	-0-	-768	1771 3	11 9		N	10			190
05		2635 X	1592	-0-	-1043	1584 3	8 9		N	7	169 1		28
06		2550 X	1474	-0-	-1076	1452 3	22 9		N	20			48
07		2635 X	1510	-0-	-1125	1510 3			N	-0-			48

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		7	RRCID ->	197214	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5936 - 5954	
02		667 N	470	-0-	-197	470 3			N	-0-			-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	503 3			N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	796 3			N	-0-			-0-
06		1606 N	1606	-0-	-0-	1606 3			N	-0-			-0-
*07		1682 N	1682	-0-	-0-	1682 3			N	-0-			-0-

LISBY-PETERSON		WELL #:		2	RRCID ->	268097	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5801 - 6029	
02		174 N	162	-0-	-12	162 3			N	-0-			-0-
03		186 N	169	-0-	-17	169 3			N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	166 3			N	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19	167 3			N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-
07		186 N	153	-0-	-33	153 3			N	-0-			-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		506540	RRCID ->	089194	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6158 - 6414	
REDWINE, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	089194	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6158 - 6414	
02		236 N	236	-0-	-0-	23 1	212 2		N	1			84
						1 9							
03		537 N	537	-0-	-0-	43 1	492 2		N	2			86
						2 9							
04		210 N	151	-0-	-59	12 1	139 2		N	-0-			86
05		554 N	554	-0-	-0-	55 1	497 2		N	2			88
						2 9							
06		510 N	191	-0-	-319	19 1	171 2		N	1			89
						1 9							
*07		192 N	192	-0-	-0-	19 1	172 2		N	1			90
						1 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540													
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6174 - 6647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5844 - 5850
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

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6172 - 6524
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

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6165 - 6421
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - P&A 02/19/14													

MAVERICK OPERATING CO. 534205													
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982										TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6227 - 6230
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740													
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958										TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5753 - 5761
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
MCCOMMONS OIL COMPANY		//CONT.// 541740								
HALMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 029096		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721		
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
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	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	882 2	N	159	175 1	19
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		35

MASSEY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 029097		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184		
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-

MASSEY, Q. C.		WELL #: 1		RRCID -> 029098		COMPL. DATE 05/19/1960		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753		
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-

MONTGOMERY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 029099		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090		
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	N	237 2	N	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	N	235 2	N	-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	20 1	N	586 2	N	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	N	415 2	N	-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	N	351 2	N	-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	N	380 2	N	-0-

FEDERAL FEE		WELL #: 1 C		RRCID -> 041351		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235		
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-

BARROW, W. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 049255		COMPL. DATE 02/22/1970		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181		
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-

MALCOLM, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 063454		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
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-

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
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75 1 35 9	1109 2	N	32	120
03		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	81 1 17 9	1254 2	N	15	135
04		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	78 1 33 9	1262 2	N	30	165
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	81 1 19 9	1331 2	N	17	182
06		1320 N	904	-0-	-416	-0-	78 1 6 9	820 2	N	5	187
*07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	81 1 6 9	1581 2	N	5	192
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A											
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
ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438											
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
ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164											
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BERRY, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 028974		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	203 1	748 2	N	5	56
						6 9				
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	217 1	855 2	N	5	61
						6 9				
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	210 1	846 2	N	5	66
						6 9				
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	217 1	949 2	N	8	74
						9 9				
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	210 1	835 2	N	6	80
						7 9				
*07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	217 1	1353 2	N	1	81
						1 9				

BOGY, A. Y. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 028979		COMPL. DATE 03/21/1993		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942		
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
		PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2010								

BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028983		COMPL. DATE 10/01/1958		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188		
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

CASEY, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 028985		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824		
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

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 028990		COMPL. DATE 12/04/1953		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527		
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-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 028992		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHRISTIAN, D.		WELL #:		1	RRCID ->	028995	COMPL. DATE	12/26/1963	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5120 - 5128
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

COCANOUGH, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028996	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5782 - 5794
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

COCANOUGH, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028997	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5116 - 5772
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	-0-	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

COCANOUGH, G. H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	028998	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6074 - 6548
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	75	1	97	2	N	-0-	154
						7	9					
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	195	2	N	-0-	170
						18	9					
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	78	1	211	2	N	-0-	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	-0-	25
						11	9					
07	310 N	164	-0-	-146	-0-	81	1	83	2	N	-0-	25

COUCH, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028999	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5391 - 5688
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	2	14	9	N	-0-	172
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	N	-0-	194
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	N	-0-	50
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	N	-0-	61
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	1225	2	6	9	N	-0-	66
*07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	-0-	74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	029000	COMPL. DATE	06/08/1955	TOTAL DEPTH	5924	PERF.	5207 - 5869			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	029001	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5470 - 5805			
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	029002	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4553 - 5486			
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	029004	COMPL. DATE	09/03/1959	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5084 - 5112			
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8		WELL #:		1	RRCID ->	029005	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5061 - 5173			
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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	029007	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5048 - 5781			
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2009															

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570															
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							

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770															
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103															
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926															
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18		WELL #:		1 L	RRCID ->	029015	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5621 - 5690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		1545 N	1545	-0-	-0-	128 1	1396 2		N	19	44 1		148
						21 9							
03		1723 N	1723	-0-	-0-	201 1	1520 2		N	2			150
						2 9							
04		1560 N	1535	-0-	-25	194 1	1319 2		N	20			170
						22 9							
05		1674 N	1542	-0-	-132	194 1	1319 2		N	26			196
						29 9							
06		1680 N	1537	-0-	-143	194 1	1320 2		N	21			217
						23 9							
07		1581 N	1544	-0-	-37	194 1	1320 2		N	27			190
						30 9							

CRAWFORD, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029020	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	4998 - 5565	
02		593 N	593	-0-	-0-	576 2	17 9		N	15			125
03		621 N	621	-0-	-0-	601 2	20 9		N	18			143
04		651 N	651	-0-	-0-	641 2	10 9		N	9			152
05		696 N	696	-0-	-0-	690 2	6 9		N	5			157
06		600 N	451	-0-	-149	451 2			N	-0-			157
*07		692 N	692	-0-	-0-	691 2	1 9		N	1			158

CROWDER, DURWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	029021	COMPL. DATE	06/13/1958	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5845 - 5930	
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-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1		WELL #:		1	RRCID ->	029022	COMPL. DATE	03/04/1958	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	5770 - 5784	
02		460 N	460	-0-	-0-	6 1	454 2		N	-0-			31
03		465 N	409	-0-	-56	6 1	403 2		N	-0-			31
04		497 N	497	-0-	-0-	6 1	491 2		N	-0-			31
05		621 N	621	-0-	-0-	6 1	615 2		N	-0-			31
06		423 N	423	-0-	-0-	6 1	417 2		N	-0-			31
*07		603 N	603	-0-	-0-	6 1	597 2		N	-0-			31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #:		1	RRCID ->	029024	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5331 - 5852	
02		1248 N	1248	-0-	-0-	70 1	1178 2		N	-0-			29
03		1426 N	1395	-0-	-31	74 1	1321 2		N	-0-			29
04		1440 N	1317	-0-	-123	73 1	1244 2		N	-0-			29
05		1333 N	1284	-0-	-49	75 1	1209 2		N	-0-			29
*06		1350 N	1009	-0-	-341	71 1	938 2		N	-0-			29
*07		1636 N	1636	-0-	-0-	75 1	1561 2		N	-0-			29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2		WELL #:		2	RRCID ->	029025	COMPL. DATE	12/08/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3556 - 5821	
02		1368 N	1368	-0-	-0-	1368 2			N	-0-			21
03		1457 N	1389	-0-	-68	1389 2			N	-0-			21
04		1422 N	1422	-0-	-0-	1422 2			N	-0-			21
05		1501 N	1501	-0-	-0-	1501 2			N	-0-			21
06		1350 N	1120	-0-	-230	1120 2			N	-0-			21
*07		1790 N	1790	-0-	-0-	1790 2			N	-0-			21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DENTON-WOMACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029026		COMPL. DATE 01/10/1959			TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554			
M	O	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
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

DEWBRE, WALTER		WELL #: 1 T		RRCID -> 029027		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538			
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

DURHAM, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 029028		COMPL. DATE 11/24/1960			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681			
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

DURHAM-KEMPNER		WELL #: 1		RRCID -> 029029		COMPL. DATE 09/02/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440			
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-

FOXALL, T. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 029031		COMPL. DATE 03/04/1958			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258			
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

GADBERRY, H. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 029033		COMPL. DATE 03/08/1995			TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788			
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

GARGIS, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 029034		COMPL. DATE 04/22/1960			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287			
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HOLBROOKS "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 029036		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2				-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456 2				-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2				-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2				-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2				-0-
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2				-0-

JONES, N.B.C.		WELL #: 1		RRCID -> 029038		COMPL. DATE 08/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028		
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	248 1	298 2	N		60
03	589 N	421	-0-	-168	-0-	192 1	229 2	N		60
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	274 1	330 2	N		60
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	291 1	318 2	N		60
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	177 1	149 2	N		60
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	253 1	373 2	N		60

LAVENDER, G. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029039		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297		
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N		83
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N		83
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N		83
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N		83
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N		83
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N		83

LAWSON, D. O.		WELL #: 1		RRCID -> 029040		COMPL. DATE 06/22/1955		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762		
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N		18
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N		18
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N		18
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N		18
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2		N		18
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N		18

MCDERMOTT, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 029043		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954		
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

MOONEY, DAN		WELL #: 1		RRCID -> 029045		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974		
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

MURPHY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029049		COMPL. DATE 04/18/1959		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037		
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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						
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5550 -	5618
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	
PIPES-COCANOUGHNER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958										TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5597 -	5976
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	
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999										TOTAL DEPTH	6043	PERF.	5232 -	5414
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			6	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			6	
04		270 N	62	-0-	-208	-0-	62 2		N	-0-			6	
05		372 N	76	-0-	-296	-0-	76 2		N	-0-			6	
06		270 N	64	-0-	-206	-0-	64 2		N	-0-			6	
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			6	
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6110 -	6560
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	75 1	860 2	N	10			34	
							11 9							
03		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	81 1	943 2	N	12			46	
							13 9							
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	78 1	889 2	N	14			60	
							15 9							
05		1023 N	883	-0-	-140	-0-	81 1	802 2	N	-0-			60	
06		990 N	729	-0-	-261	-0-	78 1	651 2	N	-0-			60	
*07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	81 1	1262 2	N	-0-			60	
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5259 -	6004
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			49	
03		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-			49	
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			49	
05		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2		N	-0-			49	
06		240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2		N	-0-			49	
*07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			49	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE		WELL #: 2 T		RRCID -> 029062		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355								
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									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 1 L		RRCID -> 029065		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649								
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	N	8					107
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	820	2		30	N	27					134
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	806	2		50	N	45					179
*07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	2		14	N	13					192

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 029067		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661								
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6		WELL #: 1 L		RRCID -> 029068		COMPL. DATE 08/20/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658								
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

TAYLOR, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029069		COMPL. DATE 03/20/1956		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270								
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-

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

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079													
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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888													
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

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250													
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

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453													
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

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156													
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

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 PROD	INJECT. (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
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

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

*08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					37
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*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

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

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									

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

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

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

PIPES-COCANOUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

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

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2		N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	81	1	108	2		N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	78	1	91	2		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	81	1	134	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4	189	1			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

COCANOUGH, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

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

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WALKER, T. S. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	086900	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5229 - 5290		
M	O	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	BALANCE
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

SMITH, B. A.		WELL #:		4	RRCID ->	086901	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5114 - 5904		
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

GARGIS, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088347	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	5826 - 6117		
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

SHIELDS, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	088970	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5896 - 5961		
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-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	089582	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5248 - 5844		
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

TAYLOR, G. R.		WELL #:			RRCID ->	089959	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5952 - 6394		
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231										COMPL. DATE	08/12/1980	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4604 - 5607
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
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								
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431										COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4832 - 5482
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	
FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437										COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5183 - 5195
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	
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056										COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5542 - 5781
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	760	2	N	15			112	
						17	9								
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	N	10			122	
						11	9								
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	17			139	
						19	9								
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	899	2	N	23			162	
						25	9								
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-	78	1	717	2	N	9			171	
						10	9								
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	81	1	1086	2	N	9			180	
						10	9								
TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349										COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6022 - 6132
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	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
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 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
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	73 1	461 2	N	4	16 1	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	548	-0-	-10	-0-	110 1	426 2	N	11		39

ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 092681		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5202 - 5626	
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	447 1	537 2	Y	21	168 1	23
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	499 1	599 2	Y	22		45
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	464 1	560 2	Y	7		52
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	479 1	525 2	Y	-0-		52
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	483 1	405 2	Y	5		57
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	413 1	608 2	Y	-0-		57

LAWSON, D. O.		WELL #: 2		RRCID -> 092988		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4530 - 5651	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		19
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		19
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		19
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		19
06	540 N	406	-0-	-134	-0-	406 2		N	-0-		19
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18		WELL #: 2		RRCID -> 093427		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5598 - 6296	
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	2	73 1	28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #: 5		RRCID -> 093746		COMPL. DATE 06/04/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4584 - 6162	
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797										COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	5548 - 6239
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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	1169	-0-	-40	-0-	235	1	911	2	N	21		37		

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848										COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	5610 - 6062
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		

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530										COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5004 - 5116
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	1018	-0-	-36	-0-	205	1	795	2	N	16		145		

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570										COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4948 - 5646
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		

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795										COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4235 - 5072
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		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11		WELL #: 2		RRCID -> 098397		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5004 - 5178				
M	O	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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20	223
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	-0-	444	2	19	9	N	17	240
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	-0-	420	2	45	9	N	41	113
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	44	9	N	40	153
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	-0-	347	2	32	9	N	29	182
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	29	9	N	26	208

HOLBROOKS, C. H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098399		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4692 - 4770				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14		WELL #: 2		RRCID -> 099373		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4566 - 5810				
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	55	2	N	-0-	28
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	51	2	N	-0-	28
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	-0-	28
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	55	2	N	-0-	28
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-	28
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	57	2	N	-0-	28

BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099686		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4636 - 5944				
02	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	2	8	9	N	7	86
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	2	4	9	N	4	90
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	N	5	95
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	N	2	97
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2	3	9	N	3	100
*07	3100	N	3641	-0-	541	-0-	541	3638	2	3	9	N	3	103

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 101807		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 5308 - 6119				
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4	50
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	50
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1	51
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	53
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	-0-	798	2			N	-0-	53
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	53

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 102125		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 5604 - 6212				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139

FOXALL, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 102861		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6098 - 6568				
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	28
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	28
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	28
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	-0-	552	2			N	-0-	28
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	-0-	396	2			N	-0-	28
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 112908		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4972 - 5172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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

ROBINSON, J. M.		WELL #: 4		RRCID -> 120126		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 5787		PERF. 5057 - 5456				
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

MURPHY, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120848		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5088 - 5986				
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 121189		COMPL. DATE 04/18/1986		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5108 - 5186				
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

YATES, L. H.		WELL #: 4		RRCID -> 122711		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 5751		PERF. 5081 - 5577				
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							

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 123290		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5526 - 5750				
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254												
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	EOM BALANCE
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

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714												
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

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862												
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2012												

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702												
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

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066												
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2009												

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724												
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 143552		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5447 - 5512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	52 1	842 2	N	-0-		-0-			15
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61 1	1038 2	N	-0-		-0-			15
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	60 1	912 2	N	-0-		-0-			15
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	57 1	878 2	N	-0-		-0-			15
06	1050 N	776	-0-	-274	-0-	62 1	714 2	N	-0-		-0-			15
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	59 1	1113 2	N	-0-		-0-			15

DEWBRE, WALTER		WELL #: 3 L		RRCID -> 143947		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5425 - 5473				
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-

GRISHAM, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 144145		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4519 - 4526				
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-

PHILLIPS, M. N.		WELL #: 2		RRCID -> 144433		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4999 - 5487				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			28

DEWBRE, WALTER		WELL #: 4		RRCID -> 145717		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 4964 - 5572				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 145767		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4735 - 6098				
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	N	-0-		-0-			77
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	N	-0-		-0-			77
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	N	-0-		-0-			77
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	N	-0-		-0-			77
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	17 1	192 2	N	-0-		-0-			77
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	N	-0-		-0-			77

SMITH, B. A.		WELL #: 5		RRCID -> 146269		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 5948		PERF. 5431 - 5496				
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-			34
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-			34
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-			34
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-			34
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 2		N	-0-		-0-			34
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-			34

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	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
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

NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 147892		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846			
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	N	16		39
						18	9				
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	59	1	N	23		62
						25	9				
04	960 N	770	-0-	-190	-0-	46	1	N	13		75
						14	9				
*05	1023 N	991	-0-	-32	-0-	59	1	N	11		86
						12	9				
06	1050 N	710	-0-	-340	-0-	56	1	N	12		98
						13	9				
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	N	8		106
						9	9				

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 147895		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562			
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

DAGGETT, W. H. "A" 2		WELL #: 4		RRCID -> 147938		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146			
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

ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148169		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWSON, D. O.		WELL #: 4		RRCID -> 148213		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990			
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

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	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
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-

CONNOR, M. C.		WELL #: 2		RRCID -> 149107		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540		
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

YATES, L. H.		WELL #: 6		RRCID -> 149984		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574		
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

DURHAM, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 150311		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALKER, T. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152125		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838		
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	76
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	76
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-	76
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-	76
06	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2		N	-0-	76
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2		WELL #: 9		RRCID -> 152185		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218		
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	27
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2		N	-0-	27
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2		N	-0-	27
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	27
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2		N	-0-	27
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15		WELL #: 3		RRCID -> 152204		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380		
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5071 - 5202	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5373 - 5395	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998										TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5175 - 5836	
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-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995										TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5588 - 5726	
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

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5418 - 5425	
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5267 - 5835	
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

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5737 - 5929	
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442															
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	AMT	CODE	BALANCE
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	13	9	N	12	186	1	43
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	N	3			46
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9			55
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5			60
06	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3			63
*07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	N	3			66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774															
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12			108
03	1116 N	939	-0-	-177	-0-	-0-	928	2	11	9	N	10			118
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3			121
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5			126
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3			129
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	N	9			138

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813															
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	171	2	N	-0-			64
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	-0-	151	1	182	2	N	-0-			64
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	153	2	N	-0-			64
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	189	2	N	-0-			64
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	170	1	142	2	N	-0-			64
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	225	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976															
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220															
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7			55
03	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			55
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1			56
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			56
06	1350 N	1018	-0-	-332	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			56
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			56

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445															
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			92
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	20	9	N	18			110
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	-0-	635	2	9	9	N	8			118
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12			130
06	660 N	454	-0-	-206	-0-	-0-	444	2	10	9	N	9			139
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5			144

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506															
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-

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 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	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

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

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	-0-				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	-0-	83	1		94
*07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				94

MYERS, A. J. GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				33
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				33
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				33
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				33
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	0 X	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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
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

RICHARDS RANCH		WELL #:		C 6	RRCID ->	279127	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	4912 - 4926			
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

OXXN				630579											
GREGORY, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	066033	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A			
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-

PANTEX OIL & GAS LLC				638492											
GARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	267587	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5652 - 6042			
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

GARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	267589	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5653 - 6017			
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
PANTEX OIL & GAS LLC //CONT.// 638492														
GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011										TOTAL DEPTH	6289	PERF.	5634 - 5942	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

PATTON EXPLORATION, INC. 643730										SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5742 - 5957
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	

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5934 - 5943	
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

PEBA OIL & GAS, INC. 648640										HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5196 - 5212
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979										TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5450 - 5458	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

PENNY, RALPH E. 652335										TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963		TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5331 - 5345
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-	

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
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-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790														
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-

PERKINS, GORDON 654700 PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336														
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-

PETEX 659782 MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A														
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			103
03		1333 N	823	-0-	-510	-0-	823	2		N	-0-			103
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			103
05		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2		N	-0-			103
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			103
07		1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2		N	-0-			103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728														
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03		465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168														
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-		-0-
03		930 N	816	-0-	-114	-0-	66	1	750	2	N	-0-		-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-

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

RANGER OPERATING CO.				691776									
DODSON, DWIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	068933	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A	
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

CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	081288	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	5851 - 6424	
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-

REPUBLIC ENERGY INC.				702645									
RENSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	036672	COMPL. DATE	08/06/1965	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6446 - 6454	
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-

BUSEY, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	115860	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4871 - 5860	
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-

ROGERS, T. G.		WELL #:		2	RRCID ->	118824	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5519 - 6013	
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-

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 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
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

CASEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 125891		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470		
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-

GENTRY "A" DRILLING UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 126133		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034		
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

LIVENGOOD, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 126483		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453		
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-

MCCONNEL		WELL #: 4A		RRCID -> 126986		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476		
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-

ROHRER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 127520		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696		
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-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129151		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123		
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129152		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

CHAMPION "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129769		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILEY B-3		WELL #: 3		RRCID -> 131537		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491		
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 131538		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATTS, CALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 131734		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790		
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-

RANEY		WELL #: 4		RRCID -> 132108		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516		
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

SCOTT, R.		WELL #: 2		RRCID -> 132803		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936		
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	23
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	N	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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
FOXALL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 136906		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB"		WELL #: 5		RRCID -> 139272		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792			
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

CASEY, RAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139712		COMPL. DATE 10/04/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800			
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-

YATES, L. H. D "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 140448		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510			
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-

COCANOUGH, G. H. C "WB"		WELL #: 2		RRCID -> 140528		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522			
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	362 3		N	-0-	-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-	-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-	-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-	-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397 3		N	-0-	-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-	-0-

SHIELDS, C. L. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140643		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250			
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262 3		N	-0-	-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-	-0-

GARGIS, D. C. "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 141142		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095			
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
MCDERMOTT, R. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141902		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722		
M	O	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
02	435 N	398	-0-	-37	-0-	398 3	N	-0-	-0-	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-	-0-	
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-	-0-	
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	

YATES, L. H. "D" "WB" #4		WELL #: 4		RRCID -> 142507		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462		
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-	

COCANOUGH, G. H. "C" "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 142798		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500		
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-	

PARR, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145741		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767		
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	

BUSEY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 148470		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090		
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-	

GREER		WELL #: 1		RRCID -> 149370		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908		
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-	

CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 151893		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160		
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-	

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 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	BALANCE
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

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 2W		RRCID -> 152418		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364			
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

WOMACK, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 153566		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580			
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-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 154293		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870			
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-

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 154329		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802			
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-

WOMACK, J. E.		WELL #: 3W		RRCID -> 154891		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780			
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-

WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 3W		RRCID -> 155268		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410			
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.//		702645									
MCKISSICK UNIT		WELL #:		2W	RRCID ->	155562	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5507 - 6416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	156300	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5031 - 6390	
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

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #:		3 W	RRCID ->	156875	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5744 - 5844	
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-

GEORGE, GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	157500	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5763 - 5780	
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
WHITEHEAD, D. B.		WELL #:		3A	RRCID ->	028947	COMPL. DATE	11/09/1959	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5305 - 5322	
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - P/A 04/06/16													

BRUTON		WELL #:		1	RRCID ->	029130	COMPL. DATE	06/23/1958	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5831 - 6328	
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694											
WILEY, JOHN, "A"		WELL #:		RRCID -> 029144		COMPL. DATE 06/05/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6446 - 6509	
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2011											

WILEY "C"		WELL #:		RRCID -> 029146		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6204 - 6295	
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012											

HEFLEY, J. R.		WELL #:		RRCID -> 029301		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5593 - 5605	
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

WAGES, RUSH		WELL #:		RRCID -> 029305		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4768 - 4780	
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

RAWLE, W. D.		WELL #:		RRCID -> 032666		COMPL. DATE 01/30/1964		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 5584 - 5590	
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-

PUGH		WELL #:		RRCID -> 042827		COMPL. DATE 11/26/1966		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5931 - 6325	
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007											

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694										
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586										
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

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A										
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011										

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A										
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15										

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A										
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012										

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309										
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - P/A 12-12-2014										

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694									
HAYNES, FLOYD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096636		COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMPSON, J. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105004		COMPL. DATE 03/31/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449	
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2012									

MOREHEAD, S. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113658		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345	
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2011									

BRADFORD, CHARLES W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121892		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855	
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14									

RATLIFF, L. D.		WELL #: 3		RRCID -> 150430		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793	
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

COCANAUGHER		WELL #: 3		RRCID -> 160040		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412	
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014 - P&A 05/06/14									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694													
GUTHRIE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	161475	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	5998	-	6048
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	162771	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5440	-	5460
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	

ROHRER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163434	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5346	-	5552
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	

COCANAUGHER		WELL #:	4	RRCID ->	169444	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5970	-	6083
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	

TAYLOR "F"		WELL #:	4	RRCID ->	169568	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5906	-	6264
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	

BUTCHER, D. R.		WELL #:	1	RRCID ->	173284	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	6059	PERF.	5546	-	5553
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	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
RIVERCITY OPERATING, INC.		714232							
RENSHAW, H. S.		WELL #: 3		RRCID -> 142342		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444	
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
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-
RKW OPERATING LLC		714311							
DAVIS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 032283		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295	
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-
ROGERS DRILLING CO., INC.		725080							
PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 244048		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883	
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-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791							
BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082649		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616	
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-
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823							
WAGGONER, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 054785		COMPL. DATE 02/22/1973		TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A	
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-
WAGGONER, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 055054		COMPL. DATE 04/16/1973		TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A	
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973										TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5534 -	6474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-	

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973										TOTAL DEPTH	6915	PERF.	N/A	
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	

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6517 -	6527
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	

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973										TOTAL DEPTH	6227	PERF.	N/A	
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-	

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
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-	

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974										TOTAL DEPTH	6897	PERF.	N/A	
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-	

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974										TOTAL DEPTH	6806	PERF.	N/A	
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	

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		145 N	121	-0-	-24	-0-	-0-	121	2					N	-0-				-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2					N	-0-				-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	2					N	-0-				-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2					N	-0-				-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2					N	-0-				-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2					N	-0-				-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2					N	-0-				47
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9			N	5				52
04		900 N	808	-0-	-92	-0-	-0-	796	2	12	9			N	11				63
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2					N	-0-				63
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2					N	-0-				63
*07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2					N	-0-				63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9			N	2				30
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9			N	6				36
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9			N	1				37
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9			N	1				38
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2					N	-0-				38
*07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2					N	-0-				38

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - WELL PLUGGED 10/20/15

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2					N	-0-				73
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2					N	-0-				73
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2					N	-0-				73
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-							N	-0-				73
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-							N	-0-				73
07		496 N	70	-0-	-426	-0-	-0-	70	2					N	-0-				73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2					N	-0-				-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2					N	-0-				-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2					N	-0-				-0-
05		620 N	476	-0-	-144	-0-	-0-	476	2					N	-0-				-0-
06		600 N	405	-0-	-195	-0-	-0-	405	2					N	-0-				-0-
07		527 N	330	-0-	-197	-0-	-0-	330	2					N	-0-				-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02		464 N	411	-0-	-53	-0-	-0-	411	2					N	-0-				-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2					N	-0-				-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2					N	-0-				-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2					N	-0-				-0-
06		570 N	291	-0-	-279	-0-	-0-	291	2					N	-0-				-0-
07		589 N	377	-0-	-212	-0-	-0-	377	2					N	-0-				-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
MAEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	070743	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	N/A	
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-
MAEYERS		WELL #:		2	RRCID ->	072976	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	N/A	
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-
WAGGONER, HAZEL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	073475	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	6361 - 6600	
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-
ACOLA		WELL #:		2	RRCID ->	073625	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	N/A	
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-
PEEK		WELL #:		1	RRCID ->	074410	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	N/A	
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-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	074459	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	N/A	
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
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-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
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-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894												
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-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616												
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

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738												
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-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782												
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6210 - 6806		
M	O	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
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-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5774 - 6212		
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

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7158 - 7176		
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-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6022 - 6230		
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-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983										TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6252 - 6469		
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

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983										TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6102 - 6248		
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-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6477		
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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

SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110580	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5948 - 6560
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-

HIGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111852	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6562 - 6708
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-

SAINT		WELL #:		1	RRCID ->	112916	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7048	PERF. 5842 - 6940
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-

FERGUSON #3		WELL #:		3	RRCID ->	116383	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5770 - 5816
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-

FERGUSON #2		WELL #:		2	RRCID ->	117064	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6370 - 6809
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-

MCCURDY		WELL #:		1	RRCID ->	120955	COMPL. DATE	04/22/1986	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 6098 - 6232
02		580 N	545	-0-	-35	-0-	545 2	N	-0-		-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2	N	-0-		-0-
05		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2	N	-0-		-0-
06		600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2	N	-0-		-0-
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

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	EOM BALANCE
02	1102 N	867	-0-	-235	-0-	867	2				N	-0-				100
03	1054 N	949	-0-	-105	-0-	947	2		2	9	N	2				102
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-				102
05	930 N	783	-0-	-147	-0-	781	2		2	9	N	2				104
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2		1	9	N	1				105
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2				N	-0-				105

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	2				N	-0-				-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2				N	-0-				-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2				N	-0-				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-				-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2				N	-0-				-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-				-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-				-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2				N	-0-				-0-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2				N	-0-				-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2				N	-0-				-0-
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2				N	-0-				-0-
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2				N	-0-				-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

02	2059 N	1588	-0-	-471	-0-	1584	2		4	9	N	4				72
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2				N	-0-				72
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2		2	9	N	2				74
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2		1	9	N	1				75
06	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1988	2		4	9	N	4				79
07	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	2048	2		2	9	N	2				81

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

02	406 N	314	-0-	-92	-0-	314	2				N	-0-				-0-
03	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2				N	-0-				-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2				N	-0-				-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2				N	-0-				-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2				N	-0-				-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2				N	-0-				-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

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

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
EMMERT-CASWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170571		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5666 - 6704	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170574		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5610 - 6330	
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

CASWELL-CHILDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172645		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 5490 - 6680	
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

ELLISON		WELL #: 1		RRCID -> 172860		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5632 - 6676	
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

CHILDERS-DODD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174182		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6190 - 6788	
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

BRANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 174807		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5812 - 6800	
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

CHILDERS		WELL #: 7		RRCID -> 175467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 5528 - 6712	
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

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	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
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

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

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	-0-	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	-0-	2				80
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

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	-0-	5				81
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	700	2	1	9	N	-0-	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

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

02	1479 N	1253	-0-	-226	-0-	1247	2	6	9	N	-0-	5				37
03	1674 N	1188	-0-	-486	-0-	1180	2	8	9	N	-0-	7				44
04	1350 N	753	-0-	-597	-0-	751	2	2	9	N	-0-	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	-0-	1				47

SABRE OPERATING, INC. 742261
 CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

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

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1037	2	47	9	N	-0-	43				69
03	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1138	2	34	9	N	-0-	31				100
04	1230 N	768	-0-	-462	-0-	753	2	15	9	N	-0-	14				114
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1232	2	29	9	N	-0-	26				140
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1072	2	10	9	N	-0-	9				149
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	-0-	7				156

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		925 N	925	-0-	-0-	922 2		3 9	N	3			20
03		1147 N	833	-0-	-314	830 2		3 9	N	3			23
04		840 N	317	-0-	-523	313 2		4 9	N	4			27
05		992 N	540	-0-	-452	536 2		4 9	N	4			31
06		810 N	492	-0-	-318	491 2		1 9	N	1			32
*07		492 N	492	-0-	-0-	492 2			N	-0-			32

PYEATT, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	208500	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	4921 - 4968	
02		406 N	335	-0-	-71	335 2			N	-0-			92
03		426 N	426	-0-	-0-	426 2			N	-0-			92
04		401 N	401	-0-	-0-	401 2			N	-0-			92
05		410 N	410	-0-	-0-	410 2			N	-0-			92
06		420 N	316	-0-	-104	316 2			N	-0-			92
07		403 N	379	-0-	-24	379 2			N	-0-			92

MASSEY, ADA		WELL #:		2	RRCID ->	211227	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	4974 - 4992	
02		783 N	473	-0-	-310	473 2			N	-0-			26
03		907 N	907	-0-	-0-	907 2			N	-0-			26
04		720 N	585	-0-	-135	585 2			N	-0-			26
05		593 N	593	-0-	-0-	593 2			N	-0-			26
06		979 N	979	-0-	-0-	979 2			N	-0-			26
*07		944 N	944	-0-	-0-	944 2			N	-0-			26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	086749	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5450 - 5460	
02		87 N	77	-0-	-10	77 3			N	-0-			34
03		155 N	90	-0-	-65	90 3			N	-0-			34
04		96 N	96	-0-	-0-	96 3			N	-0-			34
05		110 N	110	-0-	-0-	110 3			N	-0-			34
06		115 N	115	-0-	-0-	115 3			N	-0-			34
*07		114 N	114	-0-	-0-	114 3			N	-0-			34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		12T	RRCID ->	256526	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5624 - 5956	
02		1352 N	1352	-0-	-0-	78 1	1274 3		N	-0-			42
03		1158 N	1158	-0-	-0-	81 1	1077 3		N	-0-			42
04		1168 N	1168	-0-	-0-	81 1	1087 3		N	-0-			42
05		1098 N	1098	-0-	-0-	78 1	1020 3		N	-0-			42
06		659 N	659	-0-	-0-	63 1	596 3		N	-0-			42
07		620 N	232	-0-	-388	8 1	224 3		N	-0-			42

SEELY OIL COMPANY		WELL #:			RRCID ->	030713	COMPL. DATE	07/21/1963	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5936 - 6552	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2012													

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	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
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

KELLY, DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 086079		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696		
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-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086335		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470		
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-

COX, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 105868		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662		
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16										

HAYES TOWNSITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114599		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712		
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-

WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114989		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511		
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SEELY OIL COMPANY		//CONT.// 763148												
SCHERTZ, J.		WELL #:		RRCID -> 116573		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2011														

HAYES TOWNSITE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 119516		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883						
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

STAUB, LARRY, INC.		WELL #:		RRCID -> 028948		COMPL. DATE 06/01/1953		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402						
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		RRCID -> 065223		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058						
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-

NOBLES		WELL #:		RRCID -> 093844		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554						
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

CARUTHERS-COFFEE		WELL #:		RRCID -> 100175		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380						
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

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	O	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
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-	

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 107088		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6613 - 6625		
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	

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 155977		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5510 - 5758		
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	

FLANAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 160989		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6255 - 6440		
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	15	1	274	3	N	-0-	
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-	
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	3	N	-0-	
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-	
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-	
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-	

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 162781		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5774 - 5784		
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	179	3	Y	-0-		-0-	
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	Y	-0-		-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-	
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	Y	-0-		-0-	
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	Y	-0-		-0-	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	Y	-0-		-0-	

O'KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 165845		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5601 - 5698		
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-	

WINCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 165854		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5730 - 5768		
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 2		RRCID -> 175438	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5718 - 5736
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
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	464 2	-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	-0-
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2	-0-
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339		CAPACITY		CNTY: WISE	
GOERGE, JOE		WELL #: 2A		RRCID -> 146875	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5870 - 5886
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	6
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	6
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	6
05	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796 2	6
06	870 N	584	-0-	-286	-0-	584 2	6
07	961 N	462	-0-	-499	-0-	462 2	6

GEORGE, JOE		825445		CAPACITY		CNTY: WISE	
WELL #: 1 A		RRCID -> 165980	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 5723 - 5737		
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	181
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	181
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	181
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	181
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	181
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	181

STRATA OPERATING, INC.		825445		CAPACITY		CNTY: WISE	
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 056876	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 6932	PERF. N/A
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

TARPON OIL COMPANY		836180		CAPACITY		CNTY: WISE	
WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 142186	COMPL. DATE 07/29/1992	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5510 - 5516
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		CAPACITY		CNTY: WISE	
COX, PEARL		WELL #: 1 L		RRCID -> 021690	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH 6317	PERF. 5968 - 5999
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	125
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	125
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3	125
05	682 N	548	-0-	-134	-0-	548 3	125
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	450 3	125
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3	125

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

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930															
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

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916															
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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680															
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

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425															
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1012 N	1012	-0-	-0-	967 3	45 9	N	41		64
03		1054 N	1030	-0-	-24	1000 3	30 9	N	27		91
04		1140 N	917	-0-	-223	889 3	28 9	N	25		116
05		1085 N	883	-0-	-202	868 3	15 9	N	14	111 1	19
06		990 N	880	-0-	-110	861 3	19 9	N	17		36
07		961 N	906	-0-	-55	893 3	13 9	N	12		48

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505											
02		232 N	179	-0-	-53	179 3		N	-0-		141
03		217 N	157	-0-	-60	157 3		N	-0-		141
04		176 N	176	-0-	-0-	176 3		N	-0-		141
05		186 N	151	-0-	-35	151 3		N	-0-		141
06		176 N	176	-0-	-0-	176 3		N	-0-		141
07		186 N	170	-0-	-16	170 3		N	-0-		141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202											
02		1189 N	1170	-0-	-19	1170 3		N	-0-		29
03		1178 N	992	-0-	-186	992 3		N	-0-		29
04		1260 N	968	-0-	-292	968 3		N	-0-		29
05		1240 N	1006	-0-	-234	1006 3		N	-0-		29
06		972 N	972	-0-	-0-	972 3		N	-0-		29
07		992 N	911	-0-	-81	911 3		N	-0-		29

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834											
02		580 N	548	-0-	-32	548 3		N	-0-		96
03		637 N	637	-0-	-0-	637 3		N	-0-		96
04		636 N	636	-0-	-0-	636 3		N	-0-		96
05		660 N	660	-0-	-0-	660 3		N	-0-		96
06		648 N	648	-0-	-0-	648 3		N	-0-		96
07		651 N	617	-0-	-34	617 3		N	-0-		96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907											
02		385 N	385	-0-	-0-	385 3		N	-0-		124
03		465 N	399	-0-	-66	399 3		N	-0-		124
04		372 N	372	-0-	-0-	372 3		N	-0-		124
05		617 N	617	-0-	-0-	617 3		N	-0-		124
06		623 N	623	-0-	-0-	623 3		N	-0-		124
*07		650 N	650	-0-	-0-	650 3		N	-0-		124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879											
02		609 N	609	-0-	-0-	609 3		N	-0-		22
03		651 N	650	-0-	-1	650 3		N	-0-		22
04		630 N	630	-0-	-0-	630 3		N	-0-		22
05		651 N	650	-0-	-1	650 3		N	-0-		22
06		630 N	626	-0-	-4	626 3		N	-0-		22
07		651 N	651	-0-	-0-	651 3		N	-0-		22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942											
02		87 N	72	-0-	-15	72 3		N	-0-		39
03		93 N	78	-0-	-15	78 3		N	-0-		39
04		90 N	81	-0-	-9	81 3		N	-0-		39
05		82 N	82	-0-	-0-	82 3		N	-0-		39
06		90 N	66	-0-	-24	66 3		N	-0-		39
07		93 N	51	-0-	-42	51 3		N	-0-		39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967										TOTAL DEPTH	6768	PERF.	6200 - 6431
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	N/A
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968										TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6158 - 6382
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974										TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-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-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976										TOTAL DEPTH	6625	PERF.	N/A
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-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975										TOTAL DEPTH	7042	PERF.	N/A
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-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975										TOTAL DEPTH	6902	PERF.	N/A
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

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	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
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

GREEN MARION		WELL #:		1	RRCID ->	068032	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	6158	PERF. N/A	
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

GENTRY, J. I.		WELL #:		2	RRCID ->	070924	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5510 - 5522	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	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

BOULWARE		WELL #:		1	RRCID ->	073164	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	6075	PERF. N/A	
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

DONALDSON, WARREN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073166	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	6028	PERF. N/A	
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

NIKIRK, H. N.		WELL #:		1	RRCID ->	074102	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	6075	PERF. N/A	
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-

HILL, V. M.		WELL #:		1	RRCID ->	077175	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	6061	PERF. N/A	
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

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

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

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

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

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

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955															
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	325	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-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078															
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-

COCANOUGH, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910															
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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315															
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

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726															
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992										TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5504 - 5535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981										TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6102 - 6482
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

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981										TOTAL DEPTH	6379	PERF.	6498 - 6504
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

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992										TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5186 - 5998
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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982										TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5444 - 5627
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

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982										TOTAL DEPTH	5739	PERF.	5024 - 5031
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6388 - 6410
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

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

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351										
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

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528										
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

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878										
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614										
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-	-0-	N	-0-	14
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-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

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106										
02		928 N	712	-0-	-216	-0-	712 3	N	-0-	27
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	2	29
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 3	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

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465										
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982										TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5368 - 5428
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6373 - 6379
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983										TOTAL DEPTH	6952	PERF.	5893 - 6755
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-			17
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			17
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-			17
05	3100 N	6837	-0-	3737	-0-	-0-	6837	3	N	-0-			17
06	3000 N	975	-0-	-2025	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			17
*07	2699 N	987	-0-	-1712	-0-	-0-	987	3	N	-0-			17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5990 - 5998
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4386 - 4412
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			101
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			101
04	870 N	658	-0-	-212	-0-	-0-	658	3	N	-0-			101
05	899 N	722	-0-	-177	-0-	-0-	722	3	N	-0-			101
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			101
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5218 - 5404
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3	3 9	N	3		22
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3	7 9	N	6		28
04	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	-0-	1590	3	4 9	N	4		32
05	1798 N	1368	-0-	-430	-0-	-0-	1368	3		N	-0-		32
06	1770 N	1297	-0-	-473	-0-	-0-	1297	3		N	-0-		32
07	1643 N	1256	-0-	-387	-0-	-0-	1256	3		N	-0-		32

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983										TOTAL DEPTH	5467	PERF.	4314 - 4325
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	-0-	220	3		N	-0-		16
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3		N	-0-		16
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		16
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	3		N	-0-		16
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		16
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3		N	-0-		16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984										TOTAL DEPTH	6711	PERF.	5766 - 6156	
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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985										TOTAL DEPTH	7298	PERF.	6115 - 6172	
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

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5783 - 5856	
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

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990										TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5349 - 5477	
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

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995										TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5430 - 5546	
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

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4888 - 4892	
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

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	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
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

DETHLOFF, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160574		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5860 - 5884		
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

COX C. T.		WELL #: 3		RRCID -> 161115		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5218 - 5700		
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-	-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

DETHLOFF, J.		WELL #: 3		RRCID -> 162773		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5912		
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

LEE, FRANKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 164091		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5136 - 5142		
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

WAGES, RUSH		WELL #: 2		RRCID -> 164961		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5280 - 5300		
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-	-0-		N	1	121 1		55

COZART, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 170316		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5773 - 5780		
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999										TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5862	-	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5162	-	5583
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-	

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5650	-	5662
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	

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002										TOTAL DEPTH	6236	PERF. 5142	-	5158
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	115			230	

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5510	-	5520
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	

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012										TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4896	-	5984
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	

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5492	-	5500
02		2900 N	2513	-0-	-387	-0-	6294	2501 3	12 9	N	11		195	
03		3100 N	2481	-0-	-619	-0-	5675	2475 3	6 9	N	5		200	
04		3000 N	2836	-0-	-164	-0-	5511	2824 3	12 9	N	11		211	
05		3100 N	2771	-0-	-329	-0-	5182	2767 3	4 9	N	4		215	
06		3000 N	2643	-0-	-357	-0-	4825	2628 3	15 9	N	14		229	
*07		3100 N	2605	-0-	-495	-0-	4330	2593 3	12 9	N	11		240	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			25

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295														
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830														
02	2900 N	3082	-0-	182	541	273	1	2797	2	N	11	9	1	9
						12	9							
03	541 N	-0-	-0-	-541	-0-					N	-0-			9
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	262	1	2734	2	N	10	10	1	9
						11	9							
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			9
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			9
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			9

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794														
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	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			26
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			26
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			26

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209														
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	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
02		841 N	629	-0-	-212	-0-	97	1	532	3	Y	-0-
03		930 N	642	-0-	-288	-0-	128	1	512	3	Y	38
							2	9				40
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	79	1	406	3	Y	42
							2	9				
05		682 N	642	-0-	-40	-0-	106	1	535	3	Y	43
							1	9				
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	Y	45
							2	9				
*07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	48
							3	9				

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732												
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	44	1	177	3	Y	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	Y	-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-
*07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727												
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	659	3	Y	-0-
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	726	3	Y	-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	-0-
*07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	165	1	841	3	Y	-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697												
02		522 N	504	-0-	-18	-0-	77	1	427	3	Y	-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472	3	Y	-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	3	Y	-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	92	1	387	3	Y	-0-
*07		589 N	552	-0-	-37	-0-	90	1	462	3	Y	-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316												
02		174 N	110	-0-	-64	-0-	17	1	93	3	Y	20
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	20
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	20
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	20
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	20
*07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	029282	COMPL. DATE	06/22/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5606 - 5701
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	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-	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

WHATLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029284	COMPL. DATE	08/15/1955	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5710 - 5715
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	34 1	190 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	255	-0-	-117	-0-	51 1	204 3	Y	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	53 1	273 3	Y	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	68 1	339 3	Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	71 1	300 3	Y	-0-			-0-
*07	341 N	327	-0-	-14	-0-	54 1	273 3	Y	-0-			-0-

WHITTEN, J. H.				WELL #:	2 T	RRCID ->	029285	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5492 - 5521
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	54 1	292 3	Y	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	184 1	730 3	Y	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	140 1	721 3	Y	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	48 1	240 3	Y	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	53 1	224 3	Y	-0-			-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46 1	231 3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL				WELL #:	1	RRCID ->	035358	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 5280 - 5460
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	50 3	Y	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3	Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 1	46 3	Y	-0-			-0-
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 3	Y	-0-			-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036080	COMPL. DATE	03/29/1965	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 4863 - 5085
02	522 N	518	-0-	-4	-0-	77 1	426 3	Y	14			123
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	126 1	503 3	Y	12			135
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	78 1	403 3	Y	16			151
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	87 1	435 3	Y	20			171
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58 1	247 3	Y	3			174
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	91 1	464 3	Y	22	165 1		31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	535	1	2170	3	Y	19		67
03	2976 N	2020	-0-	-956	-0-	21	9	564	1	Y	4		71
04	3000 N	3272	-0-	272	272	4	9	945	1	Y	21		92
05	3100 N	2871	-0-	-229	43	23	9	775	1	Y	21	75 1	38
06	3000 N	3043	-0-	43	86	23	9	1088	1	Y	13		51
*07	3254 X	3168	-0-	-86	-0-	14	9	849	1	Y	17		68
						19	9						

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A													
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-		22
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-		22
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-		22
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-		22
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-		22
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-		22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A													
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	157	1	861	3	Y	-0-		-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	186	1	742	3	Y	-0-		-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	493	3	Y	-0-		-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	-0-		-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	113	1	478	3	Y	-0-		-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-		-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678													
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-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142													
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	281	3	Y	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	56	1	284	3	Y	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	Y	-0-		-0-
*07	341 N	340	-0-	-1	-0-	56	1	284	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	8	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684														
02	2088 N	2053	-0-	-35	-0-	315	1	1731	3	Y	6			54
						7	9							
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	459	1	1829	3	Y	3			57
						3	9							
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	297	1	1532	3	Y	2			59
						2	9							
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
						1	9							

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188														
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-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904														
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-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188														
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

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679														
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701														
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
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-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569														
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-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429														
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	314	3	Y	1		35
							1	9						
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	Y	3		38
							3	9						
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	288	3	Y	4		42
							4	9						
05		403 N	276	-0-	-127	-0-	46	1	229	3	Y	1		43
							1	9						
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	2		45
							2	9						
*07		372 N	300	-0-	-72	-0-	49	1	250	3	Y	1		46
							1	9						

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668														
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1761	3	Y	-0-		-0-
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	438	1	1742	3	Y	-0-		-0-
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	339	1	1748	3	Y	-0-		-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	315	1	1586	3	Y	-0-		-0-
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	300	1	1268	3	Y	-0-		-0-
*07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	374	1	1907	3	Y	-0-		-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547														
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	233	1	1281	3	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	341	1	1359	3	Y	-0-			-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	293	1	1509	3	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	265	1	1334	3	Y	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	315	1	1331	3	Y	20	20	1	-0-
*07	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	263	1	1344	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

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							

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

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							

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

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

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

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							

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 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
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					

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258												
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210												
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018												
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		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061												
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		136

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927												
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		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WAGGONER, JOHN S.		//CONT.//		890210								
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: W 1		RRCID -> 088972	COMPL. DATE 04/04/1980	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 5417	- 5790				
M	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
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	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: W 2		RRCID -> 089200	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 6091	- 6098				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: W 1		RRCID -> 089202	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6054	- 6396				
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: W 1		RRCID -> 089203	COMPL. DATE 05/21/1980	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5636	- 5822				
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	N	4	9	4	118
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	1	9	1	119
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	3	9	3	122
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			122

HURLEY "W"		WELL #: 1		RRCID -> 089961	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5907	- 6466				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

WALSH & WATTS, INC.		895060										
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 029309	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 5548	- 5564				
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060									
CONTINENTAL		WELL #:		1	RRCID ->	172742	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5100 - 5382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		WELL #:		1	RRCID ->	209705	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5250 - 5256
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-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		B 1 L	RRCID ->	028866	COMPL. DATE	11/19/1960	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	5568 - 5578
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-	

ASHE BCDE		WELL #:		C 2 C	RRCID ->	028868	COMPL. DATE	07/11/1958	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5624 - 5953
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHE "A"		WELL #:		3 T	RRCID ->	028870	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5230 - 5634
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHE BCDE		WELL #:		D 2 C	RRCID ->	028872	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5546 - 5628
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
TARRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028876		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802			
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
*11	720 N	620	-0-	-100	-0-	52	1	568	3	N	-0-
12	589 N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	N	-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-
*04	570 N	492	-0-	-78	-0-	49	1	443	3	N	-0-
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	747	3	N	-0-
*06	480 N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	N	-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-

TARRANT "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 028878		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436			
*11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	534	1	917	3	Y	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	556	1	916	3	Y	-0-
*02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	542	1	1195	3	Y	-0-
*03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	588	1	1250	3	Y	-0-
*04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	554	1	934	3	Y	-0-
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	565	1	1027	3	Y	-0-
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	527	1	735	3	Y	-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	539	1	684	3	Y	-0-

SEALY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 035469		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466			
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-

ASHE BCDE		WELL #: E 5 L		RRCID -> 059008		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A			
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-

DAVENPORT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113520		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748			
*11	1680 N	1562	-0-	-118	-0-	450	1	1112	3	N	-0-
12	1643 N	845	-0-	-798	-0-	845	3			N	-0-
*01	1705 N	1105	-0-	-600	-0-	465	1	640	3	N	-0-
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	435	1	622	3	N	-0-
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	465	1	863	3	N	-0-
*04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	450	1	786	3	N	-0-
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	465	1	1133	3	N	-0-
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	450	1	1173	3	N	-0-
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	1231	3	N	-0-

TARRANT "E"		WELL #: 2		RRCID -> 115695		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6029 - 6058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		3554 X	3554	-0-	-0-	3547	3	7	9	Y		165
03		3450 X	3450	-0-	-0-	3449	3	1	9	Y		166
04		3090 X	1193	-0-	-1897	1193	3			Y		166
05		3565 X	1475	-0-	-2090	1405	3	70	9	Y	64	61
06		3450 X	3401	-0-	-49	3395	3	6	9	Y		66
*07		3597 X	3597	-0-	-0-	3574	3	23	9	Y	21	87

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990										TOTAL DEPTH	6175	PERF. 6012 - 6025
*11		543 N	543	-0-	-0-	450	1	93	3	N		-0-
12		465 N	93	-0-	-372	93	3			N		-0-
*01		587 N	587	-0-	-0-	465	1	122	3	N		-0-
*02		510 N	510	-0-	-0-	435	1	75	3	N		-0-
*03		553 N	553	-0-	-0-	465	1	88	3	N		-0-
*04		585 N	585	-0-	-0-	450	1	135	3	N		-0-
*05		581 N	581	-0-	-0-	465	1	116	3	N		-0-
*06		503 N	503	-0-	-0-	450	1	53	3	N		-0-
*07		658 N	658	-0-	-0-	465	1	193	3	N		-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991										TOTAL DEPTH	6565	PERF. 4728 - 4818
*11		1410 N	1238	-0-	-172	516	1	722	3	N		-0-
12		1209 N	616	-0-	-593	616	3			N		-0-
*01		1418 N	1418	-0-	-0-	551	1	867	3	N		-0-
*02		1344 N	1344	-0-	-0-	510	1	834	3	N		-0-
*03		1053 N	1053	-0-	-0-	518	1	535	3	N		-0-
*04		840 N	459	-0-	-381	451	1	8	3	N		-0-
*05		1521 N	1521	-0-	-0-	559	1	962	3	N		-0-
*06		1438 N	1438	-0-	-0-	544	1	894	3	N		-0-
*07		1537 N	1537	-0-	-0-	570	1	967	3	N		-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5613 - 5983
02		1203 N	1203	-0-	-0-	1203	3			N		20
03		1245 N	1245	-0-	-0-	1245	3			N		20
04		1209 N	1209	-0-	-0-	1209	3			N		20
05		1343 N	1343	-0-	-0-	1343	3			N		20
06		1200 N	327	-0-	-873	327	3			N		20
*07		1417 N	1417	-0-	-0-	1417	3			N		20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992										TOTAL DEPTH	5830	PERF. 4886 - 4902
02		307 N	307	-0-	-0-	307	3			N		116
03		352 N	352	-0-	-0-	352	3			N		116
04		330 N	300	-0-	-30	300	3			N		116
05		341 N	318	-0-	-23	318	3			N		116
06		330 N	312	-0-	-18	312	3			N		116
07		310 N	227	-0-	-83	227	3			N		116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992										TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5570 - 5580
*11		1770 N	1617	-0-	-153	548	1	1069	3	N		-0-
12		1829 N	997	-0-	-832	997	3			N		-0-
*01		1736 N	1511	-0-	-225	560	1	951	3	N		-0-
*02		1393 N	1393	-0-	-0-	514	1	879	3	N		-0-
*03		1396 N	1396	-0-	-0-	548	1	848	3	N		-0-
*04		1178 N	1178	-0-	-0-	523	1	655	3	N		-0-
*05		930 N	465	-0-	-465	465	1			N		-0-
*06		1271 N	1271	-0-	-0-	528	1	743	3	N		-0-
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	547	1	751	3	N		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995										TOTAL DEPTH	7039	PERF.	5540 - 5550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-				30
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	3	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

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996										TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4840 - 4870	
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-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5416 - 5421	
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-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998										TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5390 - 5400	
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-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999										TOTAL DEPTH	6145	PERF.	4176 - 5372	
*11		630 N	595	-0-	-35	-0-	461	1	N	14				152
							15	9						
12		620 N	144	-0-	-476	-0-	123	3	N	19				171
*01		620 N	607	-0-	-13	-0-	477	1	N	10				181
							11	9						
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	446	1	N	7				188
							8	9						
*03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	509	1	N	10				198
							11	9						
*04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	N	14				212
							15	9						
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	483	1	N	5	168	1		49
							6	9						
*06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	484	1	N	16				65
							18	9						
*07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	480	1	N	19				84
							21	9						

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) 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
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	565	1	1251	3	N	1					56
12		1767 N	1519	-0-	-248	-0-	1518	3		1	9	N	1				57
*01		2573 N	1753	-0-	-820	-0-	581	1	1168	3	N	4					61
*02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	534	1	1102	3	N	2					63
*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
*06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	557	1	1013	3	N	1					65
07		1705 N	1621	-0-	-84	-0-	578	1	1043	3	N	-0-					65
TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998										TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5461 -	5587			
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-
TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999										TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5749 -	5785			
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-
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998										TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 -	5560			
*11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*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-
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999										TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5530 -	5674			
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	207450	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5303 - 5846
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	
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

BERRY		WELL #:		3	RRCID ->	240171	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5688 - 5696
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-

TARRANT B		WELL #:		6	RRCID ->	260624	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5444 - 5472
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-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.		925543										
GARRISON, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	028498	COMPL. DATE	06/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5674 - 5900
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

WHARTON, H. H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	093798	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5332 - 5340
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-

WINDER, JOHN JR.		931357										
PITTS-WINDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059714	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940											
KELLEY, B.				WELL #:	2	RRCID ->	028884	COMPL. DATE	06/15/1959	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5287 - 5299			
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

COFFEE, ROY C.				WELL #:	1	RRCID ->	029286	COMPL. DATE	02/17/1960	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5661 - 5665			
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-

KAKER, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	071012	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	5987	PERF. N/A			
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-

KAKER, L. H. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	074098	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			11
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			11
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			11

LEMME, DESSIE IRENE				WELL #:	1	RRCID ->	074099	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4602 - 5736			
02	783 N	477	-0-	-306	-0-	-0-	477	3			N	-0-			77
03	775 N	441	-0-	-334	-0-	-0-	441	3			N	-0-			77
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3	15	9	N	14			91
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	N	9			100
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			100
07	775 N	295	-0-	-480	-0-	-0-	295	3			N	-0-			100

TOTEN, DEXTER				WELL #:	1	RRCID ->	076148	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A			
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-

BRANCH, R.				WELL #:	1	RRCID ->	076626	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	7045	PERF. N/A			
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-

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	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 CODE	BALANCE
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 078470		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A		
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-

NIKIRK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 078634		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A		
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		-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		-0-		66

YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082650		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984		
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, J. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085148		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645		
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3	N	-0-	-0-	-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 085253		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777		
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191 3	N	-0-	-0-	28
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	28
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-	-0-	28
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-	-0-	28
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	28
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091366		COMPL. DATE 12/27/1980		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647		
02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916 3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3	N	-0-	-0-	-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE						
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940													
DOYLE		WELL #:		2	RRCID -> 108847			COMPL. DATE 11/08/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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			N	4				28	
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3			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	

YOUNG "A"		WELL #:		2	RRCID -> 114994			COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484						
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-	

WISE EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID -> 076268			COMPL. DATE 03/15/1978			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	

WISE PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 029123			COMPL. DATE 06/14/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234						
*02		812 N	601	-0-	-211	-0-	41	1	519	2	N	37				37	
*03		930 N	698	-0-	-232	-0-	41	9	616	2	N	32				69	
*04		1020 N	687	-0-	-333	-0-	47	1	628	2	N	13				82	
*05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	9	643	2	N	6				88	
*06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	N	7				95	
07		713 N	619	-0-	-94	-0-	14	9	577	2	N	3	85	1		13	
							41	1									
							8	9									
							3	9									

WOODS, HERBERT S. & ASSOC.		WELL #:		1	RRCID -> 021474			COMPL. DATE 08/23/1955			TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512						
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-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XSTAR RESOURCES LLC 945934												
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

XTO ENERGY INC. 945936												
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692												
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

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A												
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

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422												
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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910												
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

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850												
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHAWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028490	COMPL. DATE	04/25/1955	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5355 - 5375	
M	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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

ROGERS, C. E.		WELL #:		A 1	RRCID ->	032664	COMPL. DATE	02/16/1964	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5040 - 5050	
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

PETTY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	103174	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5525 - 5614	
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

GREGG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122078	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	5063 - 5158	
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

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.)				10574 640	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
YATES, FAYETTE		WELL #:		14 U	RRCID ->	201671	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5176 - 5735	
02		812 N	668	-0-	-144	-0-	12	1	N	-0-			158
03		837 N	808	-0-	-29	-0-	101	1	N	3			161
							3	9					
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	N	3			164
							3	9					
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	N	2			166
							2	9					
06		780 N	778	-0-	-2	-0-	100	1	N	2			168
							2	9					
07		775 N	644	-0-	-131	-0-	75	1	N	2			170
							2	9					

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YATES, L. H.		WELL #:		2	RRCID ->	199322	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	4623 - 4643	
02		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	10			158
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	N	5			163
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	N	10			173
05		930 N	496	-0-	-434	-0-	488	2	N	7			180
06		480 N	359	-0-	-121	-0-	348	2	N	10			190
*07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	N	3			193

BOONSVILLE (CADDO LIME) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP BOAZ, ROSIE		10574 720 033523		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
WELL #:		2		RRCID -> 131735		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 4381 - 4430			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	14B2 EXT	137	-0-	137	137	137	137	3		N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137	137				N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137	137				N	-0-		51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	137	137				N	NO RPT		51
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. PEEK, S. F. GU "A"		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
WELL #:		5		RRCID -> 169513		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 4132 - 4180			
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	163	3	N	-0-	1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	166	3	N	-0-	1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	152	3	N	-0-	1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	N	-0-	1
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	134	3	N	-0-	1
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	135	3	N	-0-	1
CRENSHAW UNIT		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
WELL #:		1		RRCID -> 204960		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 4242 - 4285			
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	707	3	Y	-0-	7
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	-0-	142	1	637	3	Y	-0-	7
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	-0-	139	1	674	3	Y	-0-	7
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	774	3	Y	-0-	7
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	879	3	Y	-0-	7
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	772	3	Y	-0-	7
FLOWERS-BILBERRY GU 2		311420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
WELL #:		5		RRCID -> 209972		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4510 - 5613			
02	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	-0-	199	1	1387	3	Y	20	125
03	1860 N	1487	-0-	-373	-0-	-0-	179	1	1296	3	Y	11	136
04	1800 N	1148	-0-	-652	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-	136
05	1705 N	1310	-0-	-395	-0-	-0-	73	1	1236	3	Y	1	57
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	-0-	110	1	1139	3	Y	4	60
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	Y	-0-	60
GO OIL CORP. DEWBRE		311420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
WELL #:		1		RRCID -> 047812		COMPL. DATE 11/29/1969		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4915 - 4922			
02	580 #	422	-0-	-158	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	100
03	620 #	440	-0-	-180	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	100
04	510 #	400	-0-	-110	-0-	-0-	400	2			Y	-0-	100
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	100
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-	100
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	100
STEVENS		311420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
WELL #:		2		RRCID -> 076365		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A			
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-

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.// 10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420													
STEVENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085789		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4260 - 4270					
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
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-
STEVENS		WELL #: 4		RRCID -> 085866		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 4136 - 4144					
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-
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 100854		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5274 - 5278					
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
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #: 561136		RRCID -> 124822		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4551 - 5944					
SMITH, C. P.															
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
PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2013													
CRAFT WATER BOARD 11		WELL #: 3		RRCID -> 127979		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5931		PERF. 4630 - 4670					
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
YATES, ALLISON		WELL #: 3		RRCID -> 269422		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 4945 - 5340					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.//		10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
MASON, C. AVERY		WELL #:		2	RRCID -> 265652	COMPL. DATE 09/06/2010	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4410	-	4440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME)				10574 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
POUNDS, C. W. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 093843	COMPL. DATE 02/20/1981	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4770	-	4789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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

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
02	18 #	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-	-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
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/29/2016	-	PLUGGED	02/29/16				

REPUBLIC ENERGY INC.				702645			CNTY: WISE			
CASEY										
		WELL #:		1 U	RRCID -> 125892	COMPL. DATE 10/12/1987	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 4144	-	4191
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-

GENTRY				WELL #:	1 U	RRCID -> 126135	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4271	-	4352
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-	

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

M O	ALLOW 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
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-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

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							

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

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							

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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682														
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
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302														
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							
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154														
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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708														
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

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

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276														
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

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434														
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							

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664														
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

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844														
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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426														
M O	ALLOW 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
02	1073 #	888	-0-	-185	-0-	75	1	780	2	N	30			172
						33	9							
03	1054 #	967	-0-	-87	-0-	81	1	854	2	N	29			201
						32	9							
04	930 #	897	-0-	-33	-0-	78	1	795	2	N	22			223
						24	9							
05	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	55			278
						61	9							
06	930 #	818	-0-	-112	-0-	78	1	701	2	N	35	165	1	148
						39	9							
*07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	20			168
						22	9							
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641														
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
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554														
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	20			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
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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
						3	9							
04	870 #	832	-0-	-38	-0-	135	1	696	3	Y	1			50
						1	9							
05	899 #	851	-0-	-48	-0-	140	1	704	3	Y	6			56
						7	9							
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	175	1	738	3	Y	3			59
						3	9							
*07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	10			69
						11	9							
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934														
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-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 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
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
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A												
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
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												
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-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913												
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-
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												
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
GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650												
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

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//	10574 880	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
ADMIRE, C. H.			WELL #:	1 C	RRCID ->	038713	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	3839 - 3870
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	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
ADMIRE, C. H.			WELL #:	2 C	RRCID ->	039975	COMPL. DATE	08/16/1966	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	4054 - 4178
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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
PEWITT, D. W.			WELL #:	2	RRCID ->	140139	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	4158 - 4168
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
WHITTEN, J. H.			WELL #:	2 C	RRCID ->	021228	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4034 - 4076
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-
WHITTEN, J. H.			WELL #:	4 C	RRCID ->	021229	COMPL. DATE	07/24/1961	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4000 - 4046
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-
ORR, WM., UNIT			WELL #:	4 U	RRCID ->	031483	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4085 - 4116
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-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//		10574 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
ORR, WILLIAM, UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	036639	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	3915 - 3943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	
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-

THETFORD, J. G.				WELL #:	4	RRCID ->	129510	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5454 - 5495
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-

HUGHES, D. J.				WELL #:	26	RRCID ->	132594	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5062 - 5553
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	188 1	1561 3	Y		32			77
						35 9							
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	199 1	1663 3	Y		24			101
						26 9							
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	192 1	1577 3	Y		20			121
						22 9							
05	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	203 1	1699 3	Y		1	71 1		51
						1 9							
06	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	188 1	1524 3	Y		20	1 1		70
						22 9							
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	206 1	1669 3	Y		11			81
						12 9							

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	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 22		RRCID -> 084105		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626								
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-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 23		RRCID -> 084106		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238								
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-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 086562		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 39		RRCID -> 087012		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 40		RRCID -> 087013		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 42		RRCID -> 087184		COMPL. DATE 11/26/1979		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.)			//CONT.//		10700 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC			//CONT.//		695232											
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		43	RRCID ->	087223	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3990 - 3996				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		25	RRCID ->	091962	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4088 - 4094				
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-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		41	RRCID ->	118639	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	4281	PERF. 4128 - 4138				
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-				-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
04		720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-				-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
07		682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-				-0-

BOROCK (MARBLE FALLS)					10700 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.					082999											
RAMSOURS "C"			WELL #:		1	RRCID ->	093435	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4162 - 4182				
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				165
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				165
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				165
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				165
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-				165
*07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC					695232											
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		53	RRCID ->	088775	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4170 - 4175				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		60	RRCID ->	089406	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 4196 - 4206				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROCK (MISS)		10700 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232													
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 55		RRCID -> 088780		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4346 - 4352					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
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-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 58		RRCID -> 089589		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3964 - 3966					
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-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 59		RRCID -> 089590		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4227		PERF. 3967 - 3988					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 30		RRCID -> 090203		COMPL. DATE 07/14/1980		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 4144 - 4169					
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-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 45		RRCID -> 091600		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3890 - 3896					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 57		RRCID -> 089190		COMPL. DATE 06/29/1980		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 2948 - 2954					
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-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 62		RRCID -> 089956		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3134 - 3142					
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-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-

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					
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				71
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				71
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				71
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-				71
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-				71
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-				71

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 076628		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6865		PERF. N/A					
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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE																			
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315																			
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335																			
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893																			
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																			
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872																			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768																			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE																			
WISE PRODUCTION COMPANY 933825																			
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078																			
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					136
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					136
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					136
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					136
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					136
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					136

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200)		11061 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
OATES, G. W.		WELL #: 2 C		RRCID -> 097526		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621		
M	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
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 058164		COMPL. DATE 04/05/1974		TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A		
DAY, PAUL R.		WELL #: 2								
02	522 N	463	-0-	-59	-0-	22 1	441 3	Y	-0-	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28 1	504 3	Y	-0-	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	519 3	Y	-0-	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29 1	526 3	Y	-0-	-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 3	Y	-0-	-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25 1	541 3	Y	-0-	-0-

PERKINS, T. W.		WELL #: 2 U		RRCID -> 115674		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889		
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-

SLIMP, J.		WELL #: 2-C		RRCID -> 135837		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128		
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-

KARNES, J. D. UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 135839		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4C		RRCID -> 139267		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449		
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-

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
PERKINS, T. W.		WELL #:		1 U	RRCID ->	143767	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3914 - 3968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		1856 N	1820	-0-	-36	-0-	86	1	1734	3	Y	-0-		17
03		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	91	1	1834	3	Y	-0-		17
04		1890 N	1837	-0-	-53	-0-	88	1	1749	3	Y	-0-		17
05		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	89	1	1776	3	Y	-0-		17
06		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	85	1	1705	3	Y	-0-		17
07		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	91	1	1744	3	Y	-0-		17

PATTERSON, M. L.		WELL #:		2 C	RRCID ->	144623	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	4046 - 4132		
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-

PETERSON, A. L.		WELL #:		3-C	RRCID ->	155847	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3887 - 3900		
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-

HOEHN, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	163421	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4676 - 4703		
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-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	167966	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	4002 - 4008		
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-

YOUNG, W. C. (BILL)		WELL #:		2	RRCID ->	168726	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4036 - 7115		
02		2291 X	2178	-0-	-113	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-		-0-
03		2449 X	2270	-0-	-179	-0-	79	1	2191	3	Y	-0-		-0-
04		2370 X	2196	-0-	-174	-0-	77	1	2119	3	Y	-0-		-0-
05		2325 X	2227	-0-	-98	-0-	78	1	2149	3	Y	-0-		-0-
06		2250 X	2244	-0-	-6	-0-	80	1	2164	3	Y	-0-		-0-
*07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	-0-		-0-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		5C	RRCID ->	174365	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4046 - 4114		
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-		-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-		-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-		-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-		-0-
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-		-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ADELE CLOUGH GU 2		WELL #:		14C	RRCID ->	174832	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4292 - 4338
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	31 1	872 3	Y	89			89
						98 9						
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	36 1	918 3	Y	-0-			89
04	930 N	920	-0-	-10	-0-	33 1	887 3	Y	-0-	89 1		-0-
05	1023 N	966	-0-	-57	-0-	35 1	928 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	34 1	908 3	Y	-0-			-0-
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37 1	951 3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	208831	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4025 - 4113
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	21 1	556 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	22 1	586 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	573	-0-	-57	-0-	22 1	551 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	19 1	570 3	Y	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	18 1	545 3	Y	-0-			-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	20 1	572 3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	211321	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 4914
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-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	223701	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	4094 - 4198
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

WISE, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	230769	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3886 - 3922
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-

GAGE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	230841	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4301 - 4322
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-

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
TIMM, TULLIE		WELL #:		8	RRCID ->	242957	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	3867 - 3887				
M	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
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	20				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEVENSON, N.R.		WELL #:		1	RRCID ->	243216	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4140 - 4208				
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-

WCCO 4 - FITCH, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	245901	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	3976 - 3996				
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	51	51	1			57
						56	9									
03	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	57	1	1535	3	Y	2	2	1			57
						2	9									
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-					57
05	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	54	1	1514	3	Y	-0-					57
06	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	52	1	1464	3	Y	-0-					57
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	57	1	1473	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		12C	RRCID ->	260435	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4014 - 4289				
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		760218														
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

WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		14	RRCID ->	260453	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4233 - 4617				
02	2407 N	2402	-0-	-5	-0-	93	1	2309	3	N	-0-					-0-
03	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	93	1	2324	3	N	-0-					-0-
04	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	93	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	93	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	2340 N	2166	-0-	-174	-0-	93	1	2073	3	N	-0-					-0-
07	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	93	1	2052	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE)		WELL #:		17	RRCID ->	120957	COMPL. DATE	02/24/1986	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	4070 - 4078				
PERMEX PETROLEUM LIMITED PARTNER		11206 500			ASSOCIATED			49B	CNTY: YOUNG							
PEAVY, S. H. "F"		655722														
02	290 #	267	-0-	-23	-0-	267	3				N	-0-				-0-
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	3				N	-0-				-0-
04	330 #	292	-0-	-38	-0-	292	3				N	-0-				-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3				N	-0-				-0-
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3				N	-0-				-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3				N	-0-				-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG												
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRNER //CONT.// 655722												
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		290 #	267	-0-	-23	-0-	267	3			Y	-0-
03		372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-
04		360 #	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-
05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-
06		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-
07		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-

BRAZEEL (CADD0) 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												

02		435 N	326	-0-	-109	-0-	326	2			N	174
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	174
04		390 N	208	-0-	-182	-0-	207	2	1	9	N	174
05		341 N	263	-0-	-78	-0-	257	2	6	9	N	174
06		390 N	224	-0-	-166	-0-	220	2	4	9	N	174
*07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	19

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												

02		87 N	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	46
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			N	46
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	46
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377												

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45

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												

02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342												
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A												

02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	100
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	101
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	101
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	N	102
*06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	103
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 KRAMER OPERATING, LLC 476586
 BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-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 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

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
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-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

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
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-

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	15 1	418 3	Y	-0-			-0-
03	558 N	484	-0-	-74	-0-	15 1	469 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	14 1	420 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	18 1	422 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	17 1	401 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	23 1	409 3	Y	-0-			-0-

BRIDGEPORT (STRAWN)		//CONT.//		11887 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE		
GENERAL OPERATING COMPANY				300160							
GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 115029	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4112 - 4152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	320 2	N	-0-		153
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	343 2	N	1	9	154
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		154
05		341 N	246	-0-	-95	-0-	243 2	N	3	9	157
06		330 N	259	-0-	-71	-0-	258 2	N	1	9	158
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 2	N	1	9	159

BRIDGEPORT (TIDWELL)		//CONT.//		11887 913	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
CHERRY, D.L.				WELL #: 1	RRCID -> 122652	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4056 - 4243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		319 N	276	-0-	-43	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, L. C.		//CONT.//		WELL #: 6	RRCID -> 141686	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4079 - 4287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	24	2	44
							92 3		23	9	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	25	2	44
							94 3				
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	23	2	-0-
							88 3		3	9	
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	26	2	-0-
							97 3		2	9	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	27	2	-0-
							104 3				
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	28	2	-0-
							105 3				

CITY OF BRIDGEPORT		//CONT.//		WELL #: 1	RRCID -> 142787	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	3950 - 4040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	226	3	124
							72 9				
03		279 N	237	-0-	-42	-0-	13 1	Y	224	3	124
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	468	3	-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	488	3	60
							70 9				
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	470	3	84
							26 9				
07		496 N	470	-0-	-26	-0-	23 1	Y	433	3	97
							14 9				

COWLING, E. P.		//CONT.//		WELL #: 6	RRCID -> 203392	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4042 - 4117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	N	143	3	-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	N	154	3	-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	N	146	3	-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	N	126	3	-0-
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	6 1	N	107	3	-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	6 1	N	120	3	-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	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
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					

CITY OF BRIDGEPORT		WELL #:		2U	RRCID ->	267943	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	3962 - 4042
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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
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

BRYSON (CONGLOMERATE)		12799 375		ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
MATLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	147131	COMPL. DATE	04/18/1986	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4955 - 4958
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

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		12799 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
JDL OPERATING, LLC		430590										
PEAVY, S. H. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	195044	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4926 - 4930
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-

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		//CONT.//		12799 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342										
BARKER				WELL #:	2	RRCID ->	109387	COMPL. DATE	09/05/1983	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4834 - 4846	
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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

STUDEBAKER-BASS				WELL #:	1 T	RRCID ->	111874	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4840 - 4853	
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-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST				12800 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK						
D L OPERATING				196262										
HENDERSON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	116564	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2712 - 3238	
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1			74
03	682 #	411	-0-	-271	-0-	409	3	2	9	N	2			76
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	2			78
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			78
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	3			81
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			81

HENDERSON, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	121262	COMPL. DATE	12/18/1982	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3222 - 3368	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419							
RUTH				WELL #: 6	RRCID -> 121739	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 4732	PERF. 4620	- 4680		
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	EOM BALANCE
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	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-

RUTH				WELL #: 8	RRCID -> 121740	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4840	- 4850		
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-

RUTH				WELL #: 9	RRCID -> 121741	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4740	- 4750		
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-

RUTH				WELL #: 10	RRCID -> 121742	COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH 4783	PERF. 4656	- 4664		
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-

RUTH				WELL #: 11	RRCID -> 121743	COMPL. DATE 03/24/1985	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4410	- 4770		
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-

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133							
SIMPSON, B. B.				WELL #: 1	RRCID -> 151177	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH 3340	PERF. N/A			
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 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK										
XSTAR RESOURCES LLC				945934													
DUERSON, L.				WELL #: 1	RRCID -> 112093	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4726	- 4734								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCANEAR, C. T.				WELL #: 1	RRCID -> 161955	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 4630	PERF. N/A									
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-

SUTTON LEASE				WELL #: 3	RRCID -> 176175	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 4857	PERF. N/A									
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-

BEGGS, W. B.				WELL #: 5	RRCID -> 193913	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 4058	PERF. 2835	- 2845								
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

BEGGS				WELL #: 4	RRCID -> 193914	COMPL. DATE 05/09/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5060	- 5080								
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-

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								
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					149

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
 EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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-

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

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

D L OPERATING 196262
 CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		//CONT.//		12800 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
GRECO OPERATING, LLC				330135											
EPPERSON				WELL #:	1	RRCID ->	176111	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4799	-	4808
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	87 N	79	-0-	-8	-0-		79	2			N	-0-			30
03	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			N	-0-			30
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			30
05	93 N	52	-0-	-41	-0-		52	2			N	-0-			30
06	90 N	56	-0-	-34	-0-		56	2			N	-0-			30
07	93 N	54	-0-	-39	-0-		54	2			N	-0-			30

XSTAR RESOURCES LLC				945934											
MCCONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	122653	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4569	-	4579
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207

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
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3			N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3			N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			N	-0-			-0-
06	270 N	136	-0-	-134	-0-		136	3			N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135											
RANKIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	204336	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4724	-	4732
02	2813 #	2466	-0-	-347	-0-		2466	2			N	-0-			-0-
03	2883 #	2615	-0-	-268	-0-		2615	2			N	-0-			-0-
04	2790 #	2207	-0-	-583	-0-		2207	2			N	-0-			-0-
05	2697 #	2230	-0-	-467	-0-		2230	2			N	-0-			-0-
06	2610 #	2460	-0-	-150	-0-		2460	2			N	-0-			-0-
07	2635 #	2348	-0-	-287	-0-		2348	2			N	-0-			-0-

BRYSON, NORTH				12801 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK							
D L OPERATING				196262											
SHANAFELT				WELL #:	1	RRCID ->	222736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4566	-	4570
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT			47

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
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

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	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	

JOHNSON, C. W.			WELL #:	1	RRCID ->	021284	COMPL. DATE	04/14/1959	TOTAL DEPTH	1816	PERF. 1753 - 1769	
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-	

FIELDS			WELL #:	3	RRCID ->	057022	COMPL. DATE	10/11/1973	TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A	
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-	

FIELDS			WELL #:	1	RRCID ->	057620	COMPL. DATE	12/04/1973	TOTAL DEPTH	1771	PERF. N/A	
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-	

FIELDS			WELL #:	2	RRCID ->	057621	COMPL. DATE	12/03/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	

FIELDS			WELL #:	4	RRCID ->	057623	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A	
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-	

FIELDS			WELL #:	6	RRCID ->	057624	COMPL. DATE	11/26/1973	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A	
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-	

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

FIELDS		WELL #: 8		RRCID -> 057626		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A				
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-	

FIELDS		WELL #: 11		RRCID -> 057627		COMPL. DATE 10/03/1973		TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A				
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-	

FIELDS		WELL #: 13		RRCID -> 057629		COMPL. DATE 11/03/1973		TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A				
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-	

FIELDS		WELL #: 14		RRCID -> 057630		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A				
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-	

FIELDS		WELL #: 15		RRCID -> 057631		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A				
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-	

FIELDS		WELL #: 17		RRCID -> 057633		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A				
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-	

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK				
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017										
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 057634		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A				
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
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 057635		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724				
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 057636		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A				
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 057638		COMPL. DATE 10/05/1973		TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760				
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-

SHANAFELT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 072297		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835				
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-

SIMPSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 120492		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794				
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-

JOHNSON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 177983		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750				
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK		
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017								
FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 177984		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 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
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-

FIELDS		WELL #: 18		RRCID -> 184425		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742		
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-

FIELDS		WELL #: 19		RRCID -> 184432		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743		
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-

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		
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

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		
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

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		
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-

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	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
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

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	148269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 6022 - 6030			
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

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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
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

BURKBURNETT, SOUTH		13530 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WICHITA				
JOACHIM, E. C.		433225										
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	021299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	390 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #:	3	RRCID ->	021300	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	604 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTTS (CONGL.)		14062 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
CARIBOU OPERATING, INC.		131827											
STARKE		WELL #: 1		RRCID -> 120058		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		BUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 118856		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648	
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	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1 9	N	1			118
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6 9	N	5			123

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					
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

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL (ATOKA CONGL.)		15159 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
CAMPSEY MINERALS		128557								
CAMPSEY, CARLY		WELL #:		RRCID -> 102041		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471		
M	O	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
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

CONCORD ENERGY, INC.		170335								
CAMPBELL		WELL #:		RRCID -> 099970		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A		
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-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
BROWN, EDGAR G. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 096359		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445		
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	3	N	-0-	-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE)		15175 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
CAMPSEY HEIRS		WELL #:		RRCID -> 045342		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389			
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-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE)		15176 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
COOPER SIX C OIL LLC		175108								
COOPER		WELL #:		RRCID -> 094642		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451		
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3	N	-0-	137
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	137
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3	N	-0-	137
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	137
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	137
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
STARNES		WELL #:		RRCID -> 187721		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526		
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		15463 184	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
DEVOLL-STARNES		WELL #:		4	RRCID ->	206747	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5563 -	5570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		46	RRCID ->	123151	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6344 -	7050
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-

TARRANT COUNTY WATER BOARD		WELL #:		55	RRCID ->	146580	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6473 -	6746
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
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20		WELL #:		54	RRCID ->	147562	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5843 -	6518
02	1508 N	1425	-0-	-83	-0-	71	1	1352	3	Y	2		36
03	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	75	1	1435	3	Y	1		37
04	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	72	1	1365	3	Y	-0-		37
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-
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	Y	-0-		-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		58	RRCID ->	151665	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5302 -	5540
02	1247 N	1226	-0-	-21	-0-	63	1	1157	3	Y	5		5
03	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1213	3	Y	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
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		34	RRCID ->	177711	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6040 -	6924
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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 37L		RRCID -> 178175		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5176 - 6029	
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 22		RRCID -> 279757		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 5918 - 6610	
02	58377 X	NO RPT	-0-	-58377	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	62403 X	NO RPT	-0-	-62403	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	60390 X	NO RPT	-0-	-60390	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	62403 X	NO RPT	-0-	-62403	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-		
*07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-		

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 173698		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5247 - 5568	
YATES B/F		WELL #: 1									
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	49 1	290 2	N	-0-	84	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	50 1	461 2	N	-0-	84	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50 1	460 2	N	12	96	
						13 9					
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	45 1	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-	55 1	178 2	N	-0-	96	

CAP YATES		WELL #: 14		RRCID -> 173699		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5173 - 5485	
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	

CAP YATES		WELL #: 22		RRCID -> 173700		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5463 - 5467	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YATES, BILLIE		WELL #: 28		RRCID -> 174831		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5352 - 5404	
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	

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
FANCHER, L. O.				WELL #:	6	RRCID ->	174942	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5218 - 5231		
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	133 1	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	

YATES, BILLIE				WELL #:	21	RRCID ->	175409	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5787	PERF.	5288 - 5724		
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	49 1	306 2	N	10					125	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49 1	335 2	N	17					142	
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	40 1	312 2	N	12					154	
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	40 1	312 2	N	13					167	
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	35 1	258 2	N	6					173	
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	49 1	303 2	N	-0-					173	

CAP YATES				WELL #:	17	RRCID ->	175410	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5194 - 9198		
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	

FAYETTE YATES				WELL #:	24	RRCID ->	176093	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5646 - 5666		
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	

CAP YATES				WELL #:	19	RRCID ->	176096	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	5721	PERF.	5321 - 5326		
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	47 1	79 2	N	16					110	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	47 1	94 2	N	20					130	
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	47 1	49 2	N	15					145	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	50 1	84 2	N	20		63 1			102	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	50 1	83 2	N	13					115	
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	55 1	96 2	N	18		119 1			14	

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368								
CAP YATES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		21	176099	01/11/2000	5777	5182	5206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	638 N	506	-0-	-132	-0-	11 1 495 2	N	-0-
03	682 N	581	-0-	-101	-0-	60 1 521 2	N	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70 1 601 2	N	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55 1 481 2	N	-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60 1 589 2	N	-0-
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	50 1 506 2	N	-0-

YATES, BILLIE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		24	177185	02/03/2000	5809	5342	5350	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5 1 344 2	N	9
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1 467 2	N	9
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1 433 2	N	9
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35 1 472 2	N	9
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	25 1 385 2	N	9
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50 1 471 2	N	9

FAYETTE YATES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		29	177186	01/20/2000	5800	5328	5338	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2	N	6
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	6
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	6
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	6
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	6
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	6

IG/F YATES B		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		3	177391	09/22/1999	5868	5038	5665	
02	899 N	776	-0-	-123	-0-	58 1 715 2	N	78
						3 9		
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	120 1 760 2	N	78
04	870 N	812	-0-	-58	-0-	100 1 712 2	N	78
05	837 N	828	-0-	-9	-0-	105 1 723 2	N	78
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	120 1 760 2	N	78
07	837 N	816	-0-	-21	-0-	105 1 711 2	N	78

FAYETTE YATES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		30	177393	03/15/2000	5745	5206	5240	
02	1073 N	920	-0-	-153	-0-	60 1 860 2	N	66
03	1116 N	978	-0-	-138	-0-	75 1 903 2	N	66
04	1080 N	891	-0-	-189	-0-	60 1 831 2	N	66
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	75 1 856 2	N	66
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	85 1 912 2	N	66
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	50 1 635 2	N	66

YATES, BILLIE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		25	177394	02/23/2000	5748	5268	5279	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 1 300 2	N	45
						10 9		
03	310 N	16	-0-	-294	-0-	5 2 11 9	N	55
04	300 N	16	-0-	-284	-0-	5 2 11 9	N	65
05	310 N	8	-0-	-302	-0-	2 2 6 9	N	70
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	75
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	71 1	1861 2	N	19	1 8	108	
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	232 1	2306 2	N	23		131	
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	150 1	2196 2	N	15		146	
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	145 1	2030 2	N	9	139 1	16	
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	155 1	2053 2	N	11		27	
*07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	150 1	2021 2	N	8		35	

YATES, BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346												
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	

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678												
02	899 N	644	-0-	-255	-0-	21 1	622 2	N	1	1 8	138	
03	961 N	695	-0-	-266	-0-	55 1	640 2	N	-0-		138	
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	70 1	745 2	N	2		140	
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70 1	741 2	N	-0-		140	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50 1	677 2	N	-0-		140	
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	45 1	672 2	N	-0-		140	

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468												
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-	

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680												
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	

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	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
02	1276 N	1151	-0-	-125	-0-	81 1	1052 2		N	16			135
03	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	18 9	1205 2		N	2			137
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	2 9	130 1		N	1			138
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1 9	145 1		N	4			142
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	4 9	145 1		N	2			144
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	2 9	160 1		N	3			147
						3 9							
CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516													
02	609 N	561	-0-	-48	-0-	13 1	548 2		N	-0-			15
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	74 1	629 2		N	-0-			15
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	64 1	615 2		N	-0-			15
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50 1	575 2		N	-0-			15
06	690 N	560	-0-	-130	-0-	50 1	510 2		N	-0-			15
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	75 1	680 2		N	-0-			15
YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480													
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	51 1	446 2		N	-0-			50
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51 1	509 2		N	-0-			50
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51 1	484 2		N	-0-			50
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51 1	500 2		N	-0-			50
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	52 1	497 2		N	-0-			50
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65 1	564 2		N	-0-			50
YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630													
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
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	9 9	130 1		N	4			64
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	4 9	150 1		N	1			65
						1 9							
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

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)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1537 N	1393	-0-	-144	-0-	-0-	31	1	1355	2	N	6		55
								7	9						
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	N	2		57
								2	9						
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1576	2	N	2		59
								2	9						
05		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	-0-	100	1	1349	2	N	2		61
								2	9						
06		1680 N	1393	-0-	-287	-0-	-0-	90	1	1303	2	N	-0-		61
07		1767 N	1624	-0-	-143	-0-	-0-	105	1	1517	2	N	2		63
								2	9						
YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750															
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	N	-0-		57
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	N	6		63
								7	9						
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	751	2	N	5		68
								6	9						
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	697	2	N	4		72
								4	9						
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	649	2	N	3		75
								3	9						
*07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-		75
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780															
02		464 N	370	-0-	-94	-0-	-0-	50	1	312	2	N	7		58
								8	9						
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	60	1	328	2	N	2		60
								2	9						
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	-0-	51	1	308	2	N	5		65
								6	9						
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	51	1	317	2	N	2		67
								2	9						
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	-0-	50	1	299	2	N	2		69
								2	9						
*07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	328	2	N	4		73
								4	9						
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786															
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-		144
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	871	2	N	-0-		144
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	N	-0-		144
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	-0-		144
06		960 N	740	-0-	-220	-0-	-0-	50	1	690	2	N	-0-		144
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	-0-	50	1	684	2	N	-0-		144

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 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
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	63 1	1020 2	N	9	111
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	10 9	1054 2	N	8	119
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	150 1	997 2	N	5	124
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	135 1	922 2	N	-0-	124
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	6 9	959 2	N	5	129
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	120 1	918 2	N	7	136
						8 9				

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720										
02	1160 N	1026	-0-	-134	-0-	59 1	959 2	N	7	122
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	8 9	1041 2	N	2	124
04	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	107 1	1009 2	N	1	125
05	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	2 9	953 2	N	-0-	125
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	75 1	1188 2	N	2	127
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	65 1	956 2	N	-0-	127
						78 1				
						2 9				
						60 1				

MERIT ENERGY COMPANY 561136 TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950										
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

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320										
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

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529										
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			15
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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
TARRANT CTY. WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713														
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
PENNY, RALPH E. 652335 TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-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														
02	290 N	124	-0-	-166	-0-	124	3			N	-0-			73
03	279 N	73	-0-	-206	-0-	71	3	2	9	N	-2			75
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-			75
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			75
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			75
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			75
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835														
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			2
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			2
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			2
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			2
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			2
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			2
ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761														
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954										
TARRANT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174943		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 5817	PERF. 5388 - 5396	
M	O	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
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

ASHE BCDE		WELL #: C 9		RRCID -> 174944		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5973	PERF. 5626 - 5634	
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

TARRANT "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174945		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5659 - 5669	
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-

TARRANT "E"		WELL #: 13		RRCID -> 174946		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 5714	PERF. 5006 - 5016	
*11	990 N	910	-0-	-80	-0-	450 1	460 3 N	-0-		65
12	1023 N	326	-0-	-697	-0-	326 3	N	-0-		65
*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

WEST CHICO UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 176097		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5783 - 5793	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVENPORT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177398		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5170 - 5456	
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
YDA OPERATING, L.L.C.		946367								
D&A PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 246473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735		
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
02	1363 N	1292	-0-	-71	-0-	1292	3			-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			-0-
06	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386	3			-0-
*07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			-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		
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE)		16090 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 14		RRCID -> 099292		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328		
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-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 19		RRCID -> 172625		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613		
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			3
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			3
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			3
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			3
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			3
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2			3

CARY-MAG (CATER-CONGL.)		16107 166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
CARY-MAG		WELL #: 3		RRCID -> 145995		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286		
02	346 N	346	-0-	-0-	B	346	2			31
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	3	-0-	-183	B	3	2			31
04	390 N	149	-0-	-241	B	149	2			31
05	372 N	69	-0-	-303	B	69	2			31
*06	90 N	90	-0-	-0-	B	90	2			31
*07	200 N	200	-0-	-0-	B	200	2			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
CATER		WELL #: 3		RRCID -> 021303		COMPL. DATE 11/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254		
02	1578 N	1578	-0-	-0-	B	1578	3			129
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	1527 N	1527	-0-	-0-	B	1527	3			129
04	1470 N	1362	-0-	-108	B	1362	3			129
05	1725 N	1725	-0-	-0-	B	1725	3			129
06	1552 N	1552	-0-	-0-	B	1552	3			129
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	B	1598	3	139	9	255

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-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												
02		290 N	-0-	-0-	-290		-0-				N	-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682		-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-

BUCK PRODUCTION CO. 105557												
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362												
02		576 N	576	-0-	-0-		-0-	576	2		N	-0-
03		697 N	697	-0-	-0-		-0-	697	2		N	-0-
04		571 N	571	-0-	-0-		-0-	571	2		N	-0-
*05		637 N	637	-0-	-0-		-0-	637	2		N	-0-
*06		629 N	629	-0-	-0-		-0-	629	2		N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000												
02		207 N	207	-0-	-0-		-0-	207	2		N	-0-
03		307 N	307	-0-	-0-		-0-	307	2		N	-0-
04		207 N	207	-0-	-0-		-0-	207	2		N	-0-
*05		221 N	221	-0-	-0-		-0-	221	2		N	-0-
*06		203 N	203	-0-	-0-		-0-	203	2		N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190												
02		569 N	569	-0-	-0-		-0-	569	2		N	-0-
03		599 N	599	-0-	-0-		-0-	599	2		N	-0-
04		597 N	597	-0-	-0-		-0-	597	2		N	-0-
05		620 N	611	-0-	-9		-0-	611	2		N	-0-
*06		618 N	618	-0-	-0-		-0-	618	2		N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332												
02		38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	2		N	-0-
03		46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	2		N	-0-
04		81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	2		N	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2		N	-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	2		N	-0-
07		93 N	30	-0-	-63		-0-	30	2		N	-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629									
HENSLEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 021305		COMPL. DATE 06/26/1952		TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

HENSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033504		COMPL. DATE 12/10/1951		TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367			
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

HENSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 033505		COMPL. DATE 03/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352			
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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1 9 Y	1		9
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8 9 Y	7		16
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3 9 Y	3		19
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3 9 Y	3		22

HENSLEY		WELL #: 3		RRCID -> 033506		COMPL. DATE 03/08/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360			
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6 9 Y	5		47
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6 9 Y	5	43 1	9
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1 9 Y	1		10
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7 9 Y	6		16
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3 9 Y	3		19
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3 9 Y	3		22

HENSLEY		WELL #: 4		RRCID -> 033507		COMPL. DATE 12/08/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426			
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6 9 Y	5		47
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6 9 Y	5	43 1	9
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1 9 Y	1		10
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7 9 Y	6		16
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3 9 Y	3		19
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4 9 Y	4		23

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL		WELL #: 17		RRCID -> 079192		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A			
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

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 088350		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970			
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

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

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
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-		-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2	N	-0-	-0-		-0-
04	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2	N	-0-	-0-		-0-
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2	N	-0-	-0-		-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-		-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-		-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-		115
03	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2	N	-0-	-0-		115
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2	N	-0-	-0-		115
05	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	2	N	-0-	-0-		115
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-		115
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-	-0-		115

RANGER OPERATING CO. 691776 STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-		9
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-		9
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	840	2	1 9 N	1	1 8		9
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	800	2	6 9 N	5	5 8		9
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-		9
07	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2	N	-0-	-0-		9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RANGER OPERATING CO. 691776
 SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-		29
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-		29
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-	-0-		29
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-		29
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-		29
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-		29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964 FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		58

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

02	174 N	169	-0-	-5	-0-	165	3	4 9 N	4			87
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-		87
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-		87
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-		87
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-	-0-		87
07	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3	N	-0-	-0-		87

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
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)	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
02		348 N	219	-0-	-129	-0-	218 3	1 9	N	1		35
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		35
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		35
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		35
06		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 3		N	-0-		35
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	307 3	95 9	N	86		121

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A												
02		348 N	256	-0-	-92	-0-	253 3	3 9	N	3		86
03		372 N	303	-0-	-69	-0-	300 3	3 9	N	3		89
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	279 3	2 9	N	2		91
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		91
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-		91
*07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	253 3	102 9	N	93		184

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A												
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526 3	14 9	N	13		164
03		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1623 3	9 9	N	8		172
04		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1584 3	2 9	N	2		174
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-		174
06		1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479 3		N	-0-		174
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1540 3	108 9	N	98		272

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252												
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		83
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		83
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-		83
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		83
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		83
*07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	183 3	91 9	N	83		166

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												
02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	42 1	340 2	N	-0-		-0-
03		372 #	173	-0-	-199	-0-	4 1	169 2	N	-0-		-0-
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06		390 #	340	-0-	-50	-0-	71 1	269 2	N	-0-		-0-
07		403 #	376	-0-	-27	-0-	88 1	288 2	N	-0-		-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122												
02		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	126 1	1021 2	N	-0-		-0-
03		1302 #	995	-0-	-307	-0-	24 1	971 2	N	-0-		-0-
04		1260 #	989	-0-	-271	-0-	87 1	902 2	N	-0-		-0-
05		1240 #	776	-0-	-464	-0-	776 2		N	-0-		-0-
*06		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	262 1	990 2	N	-0-		-0-
*07		1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	330 1	1078 2	N	-0-		-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16118 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
CRAFT-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	123237	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4926 - 4932
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	435 #	395	-0-	-40	-0-	40 1	319 2	N	33			107
03	465 #	458	-0-	-7	-0-	36 9	407 2	N	36			143
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	11 1	415 2	N	28			171
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	40 9	40 9	N	36			207
*06	571 R	571	-0-	-0-	-0-	488 2	426 2	N	29	165 1		71
*07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	113 1	436 2	N	29			100

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

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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16												

LONG, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	086824	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5740 - 5831
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			98
03	589 #	455	-0-	-134	-0-	455 3		N	-0-			98
04	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			98
05	651 #	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-			98
06	630 #	474	-0-	-156	-0-	474 3		N	-0-			98
07	744 #	397	-0-	-347	-0-	397 3		N	-0-			98

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	201462	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5767 - 5776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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

CATLIN (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
ENEXCO, INC. 252045												
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		831 R	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	176
03		999 R	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	178
04		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	184
05		899 #	728	-0-	-171	-0-	715	2	13	9	N	196
06		870 #	346	-0-	-524	-0-	333	2	13	9	N	38
07		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	38

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A												
02		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	3
03		651 #	639	-0-	-12	-0-	624	2	15	9	N	17
04		630 #	510	-0-	-120	-0-	501	2	9	9	N	25
05		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	25
06		660 #	239	-0-	-421	-0-	235	2	4	9	N	29
07		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	29

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791												
02		812 #	744	-0-	-68	-0-	730	2	14	9	N	24
03		651 #	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	36
04		647 R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	41
05		775 #	474	-0-	-301	-0-	450	2	24	9	N	63
06		750 #	677	-0-	-73	-0-	676	2	1	9	N	64
07		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	64

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-
04		0 #	-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-

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												
*08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-
*09		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-
*10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-
*11		450 N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-
*12		465 N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-
*04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-
*05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-
*06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-
*07		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-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							
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEDDERS		WELL #: 2		RRCID -> 219739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569							
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

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 219740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520							
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

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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 10		RRCID -> 255009		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332							
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-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		17050 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
CHERRYHOMES "M"		WELL #:		2	RRCID ->	268636	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	5546	PERF. 5402 - 5421		
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	

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	

GENERAL OPERATING COMPANY				300160									
CHERRYHOMES				WELL #:		1	RRCID ->	115150	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 4798 - 4816

02		58 N	4	-0-	-54	-0-	4 2		N	-0-		11	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		11	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		11	
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		11	
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		11	
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		11	

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
CHERRYHOMES, MIKE "A"				WELL #:		3	RRCID ->	213718	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5014 - 5020

02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1324 3	12 9	Y	11		122	
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		Y	-0-		122	
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-		122	
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		Y	-0-		122	
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y	-0-		122	
07		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177 3		Y	-0-		122	

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #:		2	RRCID ->	213719	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4992 - 5002

02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	92 3	6 9	Y	5		33	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		33	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		33	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		33	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		33	
*07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		33	

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #:		1	RRCID ->	213721	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5014 - 5022

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	

CHERRYHOMES "Y"				WELL #:		3	RRCID ->	273694	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5500 - 5505

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-	

CHAPMAN-SLOVER (CONGL)		17082 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY		
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354								
WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 111870		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700		
M	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
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

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 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
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	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT		109

CHERRYHOMES 7		WELL #: 2		RRCID -> 104484		COMPL. DATE 06/25/1977		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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

CHICO, EAST		17629 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
KND OIL & GAS, LLC		470757								
BOUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 201399		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626		
M	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
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

SINGLETON		WELL #: 1		RRCID -> 201400		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690		
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
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

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	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
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-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.//										17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRIAR ENERGY CORPORATION										090877									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
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					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368									
APPLING, VERON										WELL #:	1 T	RRCID ->	043544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 554 -	5642
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					

ROBINSON, JOHN W.										WELL #:	1	RRCID ->	265389	COMPL. DATE	03/02/1954	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5590 -	5624
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	112 1	762 2	N	22				139					
							24 9												
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	124 1	802 2	N	12	143 1			8					
							13 9												
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	120 1	794 2	N	24				32					
							26 9												
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	124 1	913 2	N	26				58					
							29 9												
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	120 1	885 2	N	10				68					
							11 9												
*07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	130 1	943 2	N	47	84 1			31					
							52 9												

KND OIL & GAS, LLC										470757									
HALMAN										WELL #:	2	RRCID ->	201398	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5354 -	5832
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					

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION										544550									
LOWRANCE, GENE										WELL #:	3	RRCID ->	196064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 5513 -	5522
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					

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PENNY, RALPH E. 652335
 DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	450	1	431	3	N	-0-			97
*12	837 N	743	-0-	-94	-0-	465	1	278	3	N	-0-			97
*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

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

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-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	465	1	10	3	Y	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	465	1	13	3	Y	-0-			-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	435	1	17	3	Y	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	465	1	5	3	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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																	
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		290 #	209	-0-	-81	-0-	209	3			N	-0-					33
03		279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					33
04		270 #	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					33
05		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					33
*06		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759																	
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		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841																	
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		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480																	
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545																	
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

BUD OIL, INC. 106343																	
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750																	
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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656												
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-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836												
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-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840												
02	348 #	183	-0-	-165	-0-	87	1	Y	-0-			-0-
03	372 #	235	-0-	-137	-0-	93	1	Y	-0-			-0-
04	300 #	213	-0-	-87	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
05	248 #	213	-0-	-35	-0-	93	1	Y	-0-			-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
*07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-			-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802												
02	1131 #	980	-0-	-151	-0-	967	3	Y	12			43
03	1209 #	1002	-0-	-207	-0-	994	3	Y	7			50
04	1110 #	843	-0-	-267	-0-	843	3	Y	-0-	42	1	8
05	1085 #	1050	-0-	-35	-0-	1041	3	Y	8	1	1	15
06	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	Y	12			27
*07	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-			27

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756												
02	1363 #	953	-0-	-410	-0-	931	3	Y	20			89
03	1457 #	1118	-0-	-339	-0-	1098	3	Y	18			107
04	1410 #	1161	-0-	-249	-0-	1135	3	Y	24			131
05	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	Y	16	119	1	28
06	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1729	3	Y	23			51
*07	1894 R	1894	-0-	-0-	-0-	1839	3	Y	50	25	1	76

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898												
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			5
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			5
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			5
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-			5
06	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3	Y	-0-			5
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3	Y	-0-			5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	858 3	14 9	Y	13			28
03	920 R	920	-0-	-0-	-0-	914 3	6 9	Y	5			33
04	876 R	876	-0-	-0-	-0-	875 3	1 9	Y	1	31 1		-0-
05	926 R	926	-0-	-0-	-0-	922 3	4 9	Y	4	1 1		3
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	910 3	6 9	Y	5			8
07	930 #	891	-0-	-39	-0-	891 3		Y	-0-			8

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

02	1943 #	1512	-0-	-431	-0-	1480 3	32 9	Y	29			53
03	2077 #	1959	-0-	-118	-0-	1946 3	13 9	Y	12			65
04	1950 #	1746	-0-	-204	-0-	1745 3	1 9	Y	1	60 1		3
05	1984 #	1635	-0-	-349	-0-	1622 3	13 9	Y	12	2 1		13
06	2054 R	2054	-0-	-0-	-0-	2036 3	18 9	Y	16			29
07	1953 #	1903	-0-	-50	-0-	1900 3	3 9	Y	3			32

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

02	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	963 3	Y	7			17
						8 9						
03	1085 #	524	-0-	-561	-0-	28 1	494 3	Y	2			19
						2 9						
04	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	58 1	1023 3	Y	2			21
						2 9						
05	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	62 1	1097 3	Y	3			24
						3 9						
06	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	56 1	1040 3	Y	3			27
						3 9						
*07	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	59 1	1021 3	Y	-0-			27

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

02	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	138 1	1346 3	Y	50			94
						55 9						
03	1116 #	677	-0-	-439	-0-	63 1	601 3	Y	12			106
						13 9						
04	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	132 1	1328 3	Y	26			132
						29 9						
05	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	130 1	1204 3	Y	29	54 1		107
						32 9						
06	1410 #	1375	-0-	-35	-0-	129 1	1214 3	Y	29			136
						32 9						
*07	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	135 1	1286 3	Y	196	149 1		183
						216 9						

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	-0-
03		330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	224	3	-0-
04		323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	216	3	-0-
								4	9			4 1
05		332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	226	3	-0-
								1	9			1 1
06		320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	218	3	-0-
*07		327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	221	3	-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690												
02		696 #	668	-0-	-28	-0-	-0-	649	3	19	9	17
03		744 #	669	-0-	-75	-0-	-0-	658	3	11	9	10
04		690 #	645	-0-	-45	-0-	-0-	645	3			47 1
05		713 #	708	-0-	-5	-0-	-0-	689	3	19	9	17
06		718 R	718	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	18
*07		741 R	741	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	21	9	19

KND OIL & GAS, LLC 470757												
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629												
02		348 #	260	-0-	-88	-0-	-0-	260	3			-0-
03		372 #	227	-0-	-145	-0-	-0-	227	3			-0-
04		330 #	208	-0-	-122	-0-	-0-	208	3			-0-
05		341 #	225	-0-	-116	-0-	-0-	225	3			-0-
06		322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			-0-
07		279 #	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	3			-0-

MCGUIRE BROTHERS 550001												
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539												
02		116 #	56	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	55	2	-0-
03		93 #	67	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	66	2	-0-
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	-0-
05		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	-0-
06		60 #	26	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	25	2	-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335												
HANAY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724												
02		145 #	107	-0-	-38	-0-	-0-	107	3			-0-
03		155 #	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	3			-0-
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			-0-
05		133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
06		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			-0-
07		155 #	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3			-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232												
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736												
02		493 #	465	-0-	-28	-0-	-0-	465	2			-0-
03		527 #	510	-0-	-17	-0-	-0-	507	2	3	9	3
04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	12
05		625 R	625	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	11
06		600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	14	9	13
07		682 #	560	-0-	-122	-0-	-0-	550	2	10	9	9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232												
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		203 #	181	-0-	-22	-0-		181	2			-0-
03		217 #	175	-0-	-42	-0-		175	2			-0-
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	2			-0-
05		221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	2			-0-
06		206 R	206	-0-	-0-	-0-		206	2			-0-
07		217 #	185	-0-	-32	-0-		185	2			-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384												
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626												
02		348 #	309	-0-	-39	-0-		309	2			-0-
03		341 #	326	-0-	-15	-0-		326	2			-0-
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-		339	2			-0-
05		361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	2			-0-
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-		344	2			-0-
*07		360 R	360	-0-	-0-	-0-		360	2			-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666												
02		116 #	112	-0-	-4	-0-		112	2			-0-
03		124 #	118	-0-	-6	-0-		118	2			-0-
04		120 #	114	-0-	-6	-0-		114	2			-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-		123	2			-0-
06		120 #	118	-0-	-2	-0-		118	2			-0-
07		124 #	118	-0-	-6	-0-		118	2			-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704												
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2			-0-
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2			-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2			-0-
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2			-0-
*07		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2			-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837												
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-		269	2			-0-
03		283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	2			-0-
04		273 R	273	-0-	-0-	-0-		273	2			-0-
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-		294	2			-0-
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	2			-0-
*07		282 R	282	-0-	-0-	-0-		282	2			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655												
02		348 #	295	-0-	-53	-0-		295	3			-0-
03		372 #	330	-0-	-42	-0-		330	3			-0-
04		360 #	328	-0-	-32	-0-		328	3			-0-
05		341 #	325	-0-	-16	-0-		325	3			-0-
06		330 #	170	-0-	-160	-0-		170	3			-0-
07		341 #	268	-0-	-73	-0-		268	3			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	

02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	491 3	8 9	9	N	7	70
03		527 #	481	-0-	-46	-0-	473 3	8 9	9	N	7	77
04		510 #	446	-0-	-64	-0-	440 3	6 9	9	N	5	82
05		527 #	410	-0-	-117	-0-	407 3	3 9	9	N	3	85
06		510 #	447	-0-	-63	-0-	445 3	2 9	9	N	2	87
07		527 #	462	-0-	-65	-0-	462 3			N	-0-	87

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817												
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

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737												
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

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917												
02		526 R	526	-0-	-0-	-0-	520 3	6 9	9	N	5	114
03		558 #	540	-0-	-18	-0-	539 3	1 9	9	N	1	115
04		510 #	488	-0-	-22	-0-	482 3	6 9	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	9	N	2	122
07		558 #	491	-0-	-67	-0-	489 3	2 9	9	N	2	124

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627												
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	9	N	8	8

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588												
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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.//										17634 462	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY										933825			
MCGUIRE, W. B.										WELL #: 3	RRCID -> 150086	COMPL. DATE 03/07/1994	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015													

MCGUIRE, W. B.										WELL #: 1	RRCID -> 179791	COMPL. DATE 09/22/1976	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - P/A 10-08-2015													

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33515 02/24/2016													

RAY HERRING OPERATING CO., LLC										695232			
RANCH "A"										WELL #: 3	RRCID -> 176083	COMPL. DATE 01/03/2000	TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

RAY HERRING ESTATE										695237			
SANDERS, JOE										WELL #: 1	RRCID -> 203494	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15													

CLAY COUNTY REGULAR										18707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION										682038			
BYERS BROTHERS SUBDIVISION										WELL #: 1	RRCID -> 169445	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

BYERS BROTHERS SUBDIVISION										WELL #: 3	RRCID -> 172188	COMPL. DATE 02/18/1999	TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	-0-	180	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	-0-	211	3			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	-0-	215	3			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	-0-	226	3			-0-
06	210 N	60	-0-	-150	B	-0-	-0-	60	3			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	-0-	219	2			-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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	232 N	215	-0-	-17	B	-0-	-0-	215	3			173
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								173
03	217 N	84	-0-	-133	B	-0-	-0-	84	3			173
04	210 N	146	-0-	-64	B	-0-	-0-	146	3			173
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	-0-	223	3			173
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	-0-	215	3			173
*07	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	-0-	226	3	172	9	329

CLAYTON (STRAWN 3900)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
JONAS 033523												
WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	508 R	508	-0-	-0-		-0-	-0-	508	3			45
03	503 R	503	-0-	-0-		-0-	-0-	503	3			45
04	488 R	488	-0-	-0-		-0-	-0-	488	3			45
05	1085 #	419	-0-	-666		-0-	-0-	419	3			45
06	1050 #	583	-0-	-467		-0-	-0-	583	3			45
07	558 #	NO RPT	-0-	-558		-0-	-0-				NO RPT	45

CLAYTON-HEIRS												
WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	22

KINDER, W. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	326 R	326	-0-	-0-		-0-	-0-	326	3			125
03	310 #	289	-0-	-21		-0-	-0-	289	3			125
04	330 #	274	-0-	-56		-0-	-0-	274	3			125
05	2232 #	205	-0-	-2027		-0-	-0-	205	3			125
06	2160 #	266	-0-	-1894		-0-	-0-	266	3			125
07	341 #	NO RPT	-0-	-341		-0-	-0-				NO RPT	125

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

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

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

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

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-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BJ OPERATING, INC. 040705
 LOGAN-GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

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

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

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 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-

DINWIDDIE, BORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 172057		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5602 - 5720						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BORDEN DINWIDDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174071		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5596 - 5718						
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DECLEVA, PAUL		209380		WELL #: 1 U		RRCID -> 113176		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 6154		PERF. 5573 - 5590				
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 7 C		RRCID -> 040051		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 5983		PERF. 5358 - 5388				
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-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #: 9 C		RRCID -> 040372		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5403 - 5485						
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-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)													21456 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK		
BRG LONE STAR LTD.													090870					
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 092982	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5722	- 5732
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	BALANCE						
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						

CITATION OIL & GAS CORP.													154235			CNTY: JACK		
COLLIE, ELMER													WELL #: 1	RRCID -> 021342	COMPL. DATE 07/02/1959	TOTAL DEPTH 5817	PERF. 5706	- 5724
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-						

HOLT, LEWIS F.													WELL #: 1	RRCID -> 021343	COMPL. DATE 08/08/1959	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5661	- 5734
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						

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.													280617			CNTY: JACK		
BORDEN, Z. H.													WELL #: 1	RRCID -> 021344	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5548	- 5626
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		14						
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		14						
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		14						
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		14						
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		14						
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		14						
PLUGGED AND ABANDONED													06/24/2009					

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
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-						

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
DAVENPORT "B"												
WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-	13
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-	13
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-	13
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	13
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-	13
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	13

CREE (4700 CONGLOMERATE)												
OILWELL OPERATORS, INC.												
WOODARD												
WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		638 N	165	-0-	-473	-0-	158	2	7	9	Y	38
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	Y	16
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	Y	31
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	Y	11
06		810 N	507	-0-	-303	-0-	494	2	13	9	Y	23
*07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	Y	36

WELLS OILFIELD SERVICES, INC.												
MANLEY												
WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-

CRUM (MARBLE FALLS)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
FLO-COOP, INC.												
WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-

CUNDIFF (ATOKA 5660)												
MYERS, A. J.												
SOUTH CUNDIFF												
WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	180

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

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550									
LAPRADE		WELL #:	1	RRCID ->	224135	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5576 -	5668
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

MYERS, A. J.		597440									
CHIPMAN		WELL #:	1	RRCID ->	139713	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5801 -	5809
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

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
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

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
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-

TREE OPERATING, LLC		867559									
LONG, R. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	142287	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 5540 -	5546
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

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.)		22238 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 074415		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DURHAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075544		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 078260		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-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		
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

STEWART, ORNEE		WELL #: 6		RRCID -> 280082		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304		
05	2343	128	-0-	-2215	05/01 ->	2215	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-

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BROWN, LUPTON		WELL #: 5		RRCID -> 147636		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482		
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	595 3	17 9 N	15		157
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3	N	-0-		157
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	630 3	17 9 N	15		172
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716 3	1 9 N	1	162 1	11
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665 3	4 9 N	4		15
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 3	4 9 N	4		19

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		//CONT.//		22238 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
DURHAM, W. J. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 145769	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 4952	- 4957	
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 5	RRCID -> 186345	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5466	- 5478	
02	464 N	134	-0-	-330	-0-	134 2	N	-0-		138
03	310 N	134	-0-	-176	-0-	134 2	N	-0-		138
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		138
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		138
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		138
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		138

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	
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

MOHICAN EXPLORATION, LLC				573677						
JOHNSON				WELL #: 4H	RRCID -> 254748	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 5478	PERF. 4660	- 4665	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287						
BRYSON				WELL #: 1	RRCID -> 126478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4608	- 4614
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CUSTARD (CONGL. 4650)		//CONT.//		22356 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490							
BRYSON "A"		WELL #:		RRCID -> 092683	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4728	-	4732		
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	EOM BALANCE
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
RECLASSIFIED TO OIL					02/00/1986						

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		
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

STRICKLAND, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 112845	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 4996	PERF. 4207	-	4218
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	101

BRECK OPERATING CORP.				089974						
ABERNETHY, W.		WELL #:		1 C	RRCID -> 035166	COMPL. DATE 04/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4229	-	4252
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-

GO OIL CORP.				311420						
TUCKER		WELL #:		1	RRCID -> 158510	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4867	-	4872
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

STRICKLAND		WELL #:		3	RRCID -> 187811	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 6198	PERF. 4923	-	4927
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	190
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	190
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	190
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	190
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	190
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-	190

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE

02 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

02 407 N 407 -0- -0- -0- 407 3 N -0- 64
03 446 N 446 -0- -0- -0- 446 3 N -0- 64
04 421 N 421 -0- -0- -0- 421 3 N -0- 64
05 434 N 432 -0- -2 -0- 432 3 N -0- 64
06 430 N 430 -0- -0- -0- 430 3 N -0- 64
*07 446 N 446 -0- -0- -0- 446 3 N -0- 64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

02 512 N 512 -0- -0- -0- 512 3 N -0- 25
03 769 N 769 -0- -0- -0- 769 3 N -0- 25
04 420 N 337 -0- -83 -0- 337 3 N -0- 25
05 821 N 821 -0- -0- -0- 821 3 N -0- 25
06 750 N 433 -0- -317 -0- 433 3 N -0- 25
07 341 N 12 -0- -329 -0- 12 3 N -0- 25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

02 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 164
03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 164
04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 164
05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 164
06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 164
07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

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

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

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 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 3 3
*07 280 N 280 -0- -0- -0- 276 3 4 9 Y 4 7

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.//		23438 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG			
PETEX		659782									
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230208		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

2C OPERATING, LLC		954911		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
MCCLUSKEY		WELL #: 1		RRCID -> 149320		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910						
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	398	3	63	9	N	57	113	1	71
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	404	3	102	9	N	93	115	1	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	111	1	151
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	385	3	85	9	N	77	114	1	114
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	451	3	66	9	N	60	99	1	75

DAWKINS (CONGL)		23508 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #: 3		RRCID -> 155674		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A						
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-

DEARING (CADD0)		23754 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BUCK PRODUCTION CO.		WELL #: 2		RRCID -> 145024		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
DODSON-LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 130914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550						
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			105
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	45	1	68	2	N	-0-			105
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-	97	1	8
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			8
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	55	1	73	2	N	-0-			8
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	58	1	100	2	N	-0-			8

OWEN, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 145707		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458						
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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-			14
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	36	1	15	2	N	-0-			14
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	6	1	14	2	N	-0-			14
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	7	1	13	2	N	-0-			14
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	40	1	13	2	N	-0-			14
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	5			19
						6	9							

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			
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-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694			EXEMPT		CNTY: WISE							
GETTYS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	277320	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	3950	PERF. N/A			
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-

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			
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

DEE CEE (CONGL.) ENERGYPRO, INC. CRANFORD, D. C. "A"		23889 150 252085		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WELL #:		2		RRCID -> 187387		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 5279 - 5283		
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
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CRANFORD "D"		817555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
WELL #:		1		RRCID -> 096186		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5170 - 5174		
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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP DEES, W. J.		23995 250 033523		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
WELL #:		3		RRCID -> 037049		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 5052 - 5391		
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	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

DEES, W. J.		WELL #:		5		RRCID -> 037051		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5027 - 5090	
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	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLIS		WELL #:		1		RRCID -> 135922		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 5450 - 5455	
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	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-	

DEES, W. J.		WELL #:		7		RRCID -> 165096		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5040 - 5534	
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			56	

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999															
BEAN, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029156		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5474 - 5498							
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-	
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-	
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-	

ELLIS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5429		PERF. 5474 - 5498							
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-	
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-	
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-	

LAIRD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 029158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5440 - 5470							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRECK OPERATING CORP.		089974															
MARKS, ELA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 209984		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5073 - 5077							
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	

CENTURY PETROLEUM, INC.		141763															
YATES, I. G.		WELL #: R 1		RRCID -> 190467		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 6266		PERF. 5074 - 5084							
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	

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

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

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

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

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

02	1160 N	720	-0-	-440	-0-	599	2	121	9	N	110	172	1			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	171	1			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	172	1			51
07	806 N	502	-0-	-304	-0-	462	2	40	9	N	36					87

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
GO OIL CORP.				311420								
SHAWN, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	028489	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 5450 - 5458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	100 N	149	-0-	49	49	149	2	Y	-0-			51
07	SHUT IN	170	-0-	170	219	170	2	Y	-0-			51

SALTER				WELL #:	1 T	RRCID ->	028517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5653	PERF. 5622 - 5646
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-

SHAWVER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	035330	COMPL. DATE	08/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5630 - 5640
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

WARE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	039294	COMPL. DATE	05/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5289 - 5301
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-

LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	049248	COMPL. DATE	08/05/1969	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 5270 - 5520
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-

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	054269	COMPL. DATE	05/01/1972	TOTAL DEPTH	5464	PERF. N/A
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	100 N	612	-0-	512	512	612	2	Y	-0-			20
07	SHUT IN	708	-0-	708	1220	708	2	Y	-0-			20

SHAWN				WELL #:	1	RRCID ->	067466	COMPL. DATE	04/15/1975	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5240 - 5245
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	100 N	153	-0-	53	53	153	2	Y	-0-			61
07	SHUT IN	150	-0-	150	203	150	2	Y	-0-			61

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

GAFFORD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A					
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

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 077037		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A					
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

RAILROAD		WELL #: 1		RRCID -> 099724		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931					
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-

WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 102129		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018					
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	44
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-		44

SWETNAM		WELL #: 1		RRCID -> 102185		COMPL. DATE 03/10/1973		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044					
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	9
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		9

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16											

BANK		WELL #: 1		RRCID -> 116020		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003			
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-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211			
02	2175 X	1181	-0-	-994	-0-	1178	2	3 9	Y	3	74
03	2325 X	1155	-0-	-1170	-0-	1155	2		Y	-0-	74
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-	74
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-	74
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9 9	Y	8	49
07	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2		Y	-0-	49

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505			
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

GAFFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860			
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

POYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098			
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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) GO OIL CORP. POYNOR		//CONT.// 23995 250 //CONT.// 311420		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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

INGRAM				WELL #: 2		RRCID -> 199134		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546				
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-

HAMMAN, BLAKE SHAWVER-CRAMER				WELL #: 1		RRCID -> 042522		COMPL. DATE 02/20/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, BILLIE				WELL #: 18D		RRCID -> 172056		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331				
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

DURHAM "B"				WELL #: 6		RRCID -> 211373		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306				
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

MYERS, A. J. HELTERBRAKE				WELL #: 1		RRCID -> 171127		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440		WELL #: 1A		RRCID -> 224116	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5461	- 5493		
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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 3		RRCID -> 166191	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4734	- 4740		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113

WIMBERLY		812133		WELL #: 4		RRCID -> 166670	COMPL. DATE 06/17/1994	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 4886	- 4896		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

WIZARD PRODUCTION COMPANY		935413		WELL #: 1		RRCID -> 028470	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5609	PERF. 5511	- 5521		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 035328	COMPL. DATE 05/04/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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

ROGERS, C. E.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 195116	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4110	- 5100		
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

DEES (ATOKA STRAWN) CENTURY PETROLEUM, INC. WELCH "C"		23995 500 141763		ASSOCIATED		EXEMPT		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 #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882																
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, BILLIE		430368		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
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 #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244																
02	1479 N	1273	-0-	-206	-0-	62	1	1182	2	N	26	100	1			30
						29	9									
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1398	2	N	15					45
						17	9									
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	2	N	3					48
						3	9									
05	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	95	1	1166	2	N	10					58
						11	9									
06	1530 N	1024	-0-	-506	-0-	59	1	956	2	N	8					66
						9	9									
07	1426 N	972	-0-	-454	-0-	50	1	918	2	N	4					70
						4	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) JONES, L. E. OPERATING, INC. SCOTT		24069 775 443122		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
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 #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861																
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC MCMAHON, MARJORIE		24069 787 600683		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
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 #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565																
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-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) JONES, L. E. OPERATING, INC. BURRELL		24069 800 443122		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
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 #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529																
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					134
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL)		24480 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
TREE OPERATING, LLC		867559														
LONG, W. O.		WELL #: 2		RRCID -> 201411		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
PICKENS, GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 066010		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850								
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	1					92
05	558 #	552	-0-	-6	-0-	549	2	3	9	N	3					95
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					98
07	558 #	530	-0-	-28	-0-	529	2	1	9	N	1					99

COYLE, LAURA BELLE		WELL #: 1		RRCID -> 115862		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792								
02	14B2 EXT	1698	-0-	1698	4478	1698	2			N	-0-					42
03	14B2 EXT	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	5					47
06	2700 #	723	-0-	-1977	-0-	720	2	3	9	N	3					50
07	1829 #	616	-0-	-1213	-0-	614	2	2	9	N	2					52

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								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

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								
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY								
ELENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 102761		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078								
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24755 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CLAY				
YARBERRY OPERATING, LLC				946086								
PRIDEAUX, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 099972	COMPL. DATE 12/08/1965	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5975	- 6004			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-
03		176 R	176	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
04		621 R	621	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*06		341 R	341	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
07		651 #	255	-0-	-396	255	2		N	-0-		-0-

TREADWELL, VELMA "A"				WELL #: 2	RRCID -> 169868	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 6009	- 6019			
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-

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			
02		58 #	40	-0-	-18	40	2		N	-0-		45
03		62 #	48	-0-	-14	48	2		N	-0-		45
04		67 R	67	-0-	-0-	67	2		N	-0-		45
*05		77 R	77	-0-	-0-	77	2		N	-0-		45
*06		79 R	79	-0-	-0-	79	2		N	-0-		45
*07		100 R	100	-0-	-0-	100	2		N	-0-		45

GEURIN OIL & GAS				302513								
RYAN				WELL #: 1	RRCID -> 148666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER)				24756 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
PRC OPERATING, INC.				675993								
SCHMITTOU, J.				WELL #: 1	RRCID -> 123757	COMPL. DATE 09/27/1967	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6248	- 6283			
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

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			
02		1305 #	801	-0-	-504	800	2	1 9	N	1		132
03		1271 #	1250	-0-	-21	1249	2	1 9	N	1		133
04		1044 R	1044	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		133
05		879 R	879	-0-	-0-	879	2		N	-0-		133
06		1200 #	977	-0-	-223	977	2		N	-0-		133
07		1240 #	1066	-0-	-174	1066	2		N	-0-		133

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012

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

02	58 #	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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

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-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10			78
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	Y	10			88
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915	3	11	9	Y	10			98
05	961 N	463	-0-	-498	-0-	463	3			Y	-0-			98
06	960 N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-			98
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	3	1	9	Y	1			99

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

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-

DONNELL (4180 CONGL.)		//CONT.//		25333 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
DONNELL, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	205419	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4597	PERF. 4144 - 4154			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16														

DONNELL, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	231965	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4142 - 4146
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-

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

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
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

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

BURNETT, DOVIE		WELL #:		2	RRCID ->	208210	COMPL. DATE	03/02/1982	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4124 - 4138
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

DRENNAN & PETERSON (MISS.)												
D L OPERATING												
PEAVY												
26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
196262												
WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			51

DUARD POTTS												
QUEST PETROLEUM COMPANY												
POTTS, D.												
26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
684629												
WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525												

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

DUNES (CONGL)												
CHOICE EXPLORATION, INC.												
DINWIDDIE												
26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
150655												
WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804												

*02	725	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	775	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	750	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	775	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	750	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	775	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
BORDEN, Z.H. "C"												
216378												
WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821												

02	696 N	557	-0-	-139	-0-	557	3	Y	-0-	49	1	6
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	7	2	1	11
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	7			18
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	1			19
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	3	Y	-0-			19
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	2			21

DYNAMO (STRAWN)												
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.												
LYNN "C"												
26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
099280												
WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234												

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

O		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
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-	

O		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
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1250	2	124	9	N	113	173	1	100
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1644	2	99	9	N	90			190
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1729	2	125	9	N	114	167	1	137
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	458	2	25	9	N	23			160
06	1680 N	844	-0-	-836	-0-	766	2	78	9	N	71			231
07	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1442	2	151	9	N	137	167	1	196

O		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
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-

O		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
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

O		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
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-			28
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			28
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			28
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			28
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			28
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			28

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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

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		
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1829 3	66 9	N	60	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

RILEY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 227088		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989		
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-

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		
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-

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		
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	62

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		
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

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

FAYETTE YATES		WELL #: 16 D		RRCID -> 205958		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 17D		RRCID -> 205959		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 18D		RRCID -> 205960		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 20D		RRCID -> 205961		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 22D		RRCID -> 205962		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802								
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

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	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

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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION			259850										
WADE, B. B.			WELL #: 1		RRCID -> 033098		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4038 - 4100		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.			530880										
NANTZ, J. H.			WELL #: 1 C		RRCID -> 022858		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4076 - 4124		
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-

GILMORE, H. C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 051125		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4180 - 4188		
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-

GILMORE, H. C. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 052057		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4082 - 4092		
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-

GILMORE, H. C.			WELL #: 3		RRCID -> 056819		COMPL. DATE 01/13/1960		TOTAL DEPTH 4683		PERF. 4098 - 4103		
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-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112													
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-	

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													
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-	

FOUR H OIL PROPERTIES 280597													
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991													
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175													
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	-0-	564 2		Y	-0-		-0-	

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	ALLOW 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
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
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		
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
JONES ENERGY, LLC				441132										
SKINNER, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	112524	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7005 - 7030		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP				554750										
MCMURREY RANCH				WELL #:		RRCID ->	157957	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	6983	PERF. 6512 - 6818		
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2011														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823										
HAYES				WELL #:	1	RRCID ->	150028	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7175	PERF. N/A		
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-
MONK				WELL #:	1	RRCID ->	150197	COMPL. DATE	07/16/1983	TOTAL DEPTH	7278	PERF. N/A		
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

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

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A														
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-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A														
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-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
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-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
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-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A														
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-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 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 CODE	EOM BALANCE

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-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A															
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-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
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-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A															
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-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A															
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-

SEELY OIL COMPANY 763148															
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078															
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

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997																	
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 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034																	
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		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963																	
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 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					87

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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																	
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06		15 N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07		8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.)		32521 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
CHERRYHOMES "Y"		WELL #: 5		RRCID -> 269576		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5110 - 5116				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-

CHERRYHOMES "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 269577		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 5427 - 5432				
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-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE)		32645 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
BERNHARDT, A.		WELL #: 1		RRCID -> 230807		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 5364		PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

FRANKLIN (STRAWN)		32685 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
HUSKEY		WELL #: 1		RRCID -> 192741		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 4178		PERF. 3688 - 3735				
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		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			191

BRECK OPERATING CORP.		089974												
HOOTEN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 255117		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 3842 - 3867				
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-

COX, BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 259265		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3794 - 3847				
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

FRANKLIN (STRAWN) BRECK OPERATING CORP. OATES		//CONT.// //CONT.//	32685 100 089974	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
M	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				
		WELL #:	2	RRCID ->	260649	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3774 -	3800
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
GO OIL CORP. BURNS				311420								
		WELL #:	1	RRCID ->	092777	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3600 -	3608
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
HAMMAN, BLAKE MCKENZIE UNIT NO. 1				350160								
		WELL #:	1	RRCID ->	204339	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	3552 -	3558
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
MYERS, A. J. COULTER				597440								
		WELL #:	1	RRCID ->	254893	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	3635 -	3676
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
REPUBLIC ENERGY INC. PYEATT, M. A.				702645								
		WELL #:	2	RRCID ->	152144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3685 -	3697
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-
SABRE OPERATING, INC. CHIVERS, J. R.				742261								
		WELL #:	2	RRCID ->	147874	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	3730 -	3790
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

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.// 32685 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261									
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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

MASSEY, ADA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149712		COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680		
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

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		
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-	7
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	-0-	7
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	-0-	7
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-	7
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	-0-	7
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-	7

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		
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-

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		
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-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 236481		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
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	

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	-0-	1159 3	17 9	Y	15		45	

SENTERS 4 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 176090	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4627	-		4638	
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	-0-	704 3	3 9	Y	3		41	

SENTERS 2 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179256	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4590	-		4608	
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	-0-	148 3	1 9	Y	1		17	

GARRETT CREEK (CADD 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	
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-	

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	
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	

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	
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-	

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
TINDLE		WELL #:		1	RRCID ->	052749	COMPL. DATE	04/09/1972	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 6572 - 6588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	055701	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	6937	PERF. N/A		
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-

BICKLE		WELL #:		1	RRCID ->	056339	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
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-

FERGUSON		WELL #:		1	RRCID ->	056341	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7404	PERF. N/A		
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-

FERGUSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	056345	COMPL. DATE	01/21/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
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-

FERGUSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	056348	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
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-

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	056350	COMPL. DATE	12/21/1972	TOTAL DEPTH	6941	PERF. N/A		
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-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
MCCLENDON		WELL #:		1	RRCID ->	056357	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	7191	PERF. N/A
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	
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-

PITTS-WINDER		WELL #:		1	RRCID ->	056407	COMPL. DATE	04/01/1973	TOTAL DEPTH	7207	PERF. N/A
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-

FLINN		WELL #:		1	RRCID ->	056686	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7001	PERF. N/A
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-

SITZ		WELL #:		1	RRCID ->	056687	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A
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-

COOK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057712	COMPL. DATE	12/08/1973	TOTAL DEPTH	6996	PERF. N/A
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-

PITTS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057714	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	6913	PERF. N/A
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-

BUCKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057893	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A
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-

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A												
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-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A												
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-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A												
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A												
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-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A												
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-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
FERGUSON "K"		WELL #:		1	RRCID ->	062296	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	7015	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
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-

ANDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062705	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7070	PERF. N/A		
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-

EVERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	063391	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A		
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-

SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6595 - 6608		
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-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	069539	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	22	22	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	20	-0-	20	42	20	3	N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	097875	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 5746 - 6670		
02		377 N	364	-0-	-13	-0-	364	2	N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-			-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
*07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-

LEA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157535	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6550 - 6562		
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			18
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			18
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			18
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			18
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			18
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			18

 GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-

 EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

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	-0-			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

 FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

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

 BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

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

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

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-

 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055702	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

LEA		WELL #:		1	RRCID ->	055704	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	6993	PERF. N/A	
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	520	3	N	-0-			-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-			-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3	N	-0-			-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-

EVERS		WELL #:		1	RRCID ->	056322	COMPL. DATE	02/10/1973	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	056359	COMPL. DATE	03/20/1973	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A	
02	1160 N	1061	-0-	-99	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	824	-0-	-376	-0-	824	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	858	-0-	-342	-0-	858	3	N	-0-			-0-
*07	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3	N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	056477	COMPL. DATE	01/13/1973	TOTAL DEPTH	6918	PERF. N/A	
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-

EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A	
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-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	058204	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
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-

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

FERGUSON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	056343	COMPL. DATE	01/14/1973	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	N/A	
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-

HARRINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	056406	COMPL. DATE	02/06/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-			-0-

BRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	056558	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	N/A	
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-

GRIFFIN				WELL #:	1	RRCID ->	056862	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	N/A	
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-

GRIFFIN				WELL #:	9	RRCID ->	205194	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6007 - 6335	
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-

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
MCCALLUM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON, H. N. "A"		WELL #:			RRCID ->	102186	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756					
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2011														

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823										
KIBLER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	080684	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505					
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			-0-

TEJAS WESTERN CORP.				841335										
COLE, M. T. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	057715	COMPL. DATE	10/26/1973	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462					
02	957 N	497	-0-	-460	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	337	-0-	-1133	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07	837 N	290	-0-	-547	-0-	290	2			N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	060258	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
05	899 N	365	-0-	-534	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

TEJAS-FERGUSON "I"		WELL #:		1	RRCID ->	056349	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	7126 PERF. N/A	
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-

SMITH, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	057350	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	7165 PERF. N/A	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

TEJAS-FERGUSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	057713	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7065 PERF. N/A	
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-

BUCKLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057892	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	6926 PERF. N/A	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	058030	COMPL. DATE	08/25/1973	TOTAL DEPTH	7065 PERF. N/A	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COOK, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	127980	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	6634 PERF. 5790 - 6468	
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

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808							
BRISCOE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063370	COMPL. DATE 05/09/1975	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A			
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-

BRISCOE UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 065346	COMPL. DATE 01/13/1976	TOTAL DEPTH 6569	PERF. N/A			
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-

BRISCOE				WELL #: 15	RRCID -> 251494	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6314	-	6386	
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

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE)				34190 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592							
OWEN, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 071227	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) BRIGADIER OPERATING, LLC J.B. OWEN		//CONT.// 34190 666 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
WELL #: S 2		RRCID -> 279621		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4894 - 5250					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY JONES, M.		684629		WELL #: 1		RRCID -> 021383		COMPL. DATE 04/27/1956		TOTAL DEPTH 5071		PERF. 4884 - 4971	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
03	93	N	68	-0-	-25		1 1	N	4			54	
							4 9						
04	76	N	76	-0-	-0-		4 1	N	-0-			54	
05	39	N	39	-0-	-0-		39 2	N	-0-			54	
06	60	N	24	-0-	-36		24 2	N	-0-			54	
*07	128	N	128	-0-	-0-		83 1	N	-0-			54	
GIBTOWN, SOUTH (4400) RKW OPERATING LLC JORDAN UNIT		34710 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
WELL #: 1		714311		RRCID -> 120981		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4392 - 4445			
02	9	N	9	-0-	-0-		9 2	N	-0-			20	
03	14	N	11	-0-	-3		11 2	N	-0-			20	
04	13	N	13	-0-	-0-		13 2	N	-0-	20	7	-0-	
05	15	N	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-			-0-	
06	13	N	13	-0-	-0-		13 2	N	-0-			-0-	
07	13	N	13	-0-	-0-		13 2	N	-0-			-0-	
GILLESPIE (4530) GIANT NRG CO., LP GILLESPIE, HENDERSON		34870 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
WELL #: 1		302592		RRCID -> 101181		COMPL. DATE 11/24/1975		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4532 - 4541			
02	8	N	-0-	-0-	-8			N	-0-			9	
03	12	N	12	-0-	-0-		12 2	N	-0-			9	
04	10	N	-0-	-0-	-10			N	-0-			9	
05	11	N	11	-0-	-0-		11 2	N	-0-			9	
06	12	N	-0-	-0-	-12			N	-0-			9	
*07	15	N	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-			9	
GILLEY (CADDO LIME) BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC CRAFT TRUST		34905 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
WELL #: 2		085435		RRCID -> 132806		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5679 - 5701			
02	237	R	237	-0-	-0-		237 2	Y	-0-			101	
03	251	R	251	-0-	-0-		251 2	Y	-0-			101	
04	247	R	247	-0-	-0-		247 2	Y	-0-			101	
05	251	R	251	-0-	-0-		251 2	Y	-0-			101	
06	240	#	238	-0-	-2		238 2	Y	-0-			101	
*07	242	R	242	-0-	-0-		242 2	Y	-0-			101	

GILLEY (CONGLOMERATE)		34905 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
LEVERIDGE, ZELA		WELL #:	2	RRCID ->	177550	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	5919	PERF. 5622 - 5664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
BORDEN, Z. H.		WELL #:	1 T	RRCID ->	224178	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5401 - 5683	
02		319 N	156	-0-	-163	-0-	116 1	40 3	Y	-0-	1
03		341 N	173	-0-	-168	-0-	124 1	49 3	Y	-0-	1
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	120 1	60 3	Y	-0-	1
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	124 1	56 3	Y	-0-	1
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	120 1	49 3	Y	-0-	1
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	124 1	62 3	Y	-0-	1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.		280617									
CHERRYHOMES, ROY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	194292	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5462 - 5474	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15											

MYERS, A. J.		597440									
BLANTON		WELL #:	2	RRCID ->	135376	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5721 - 5828	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	177522	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	5994	PERF. 5712 - 5854	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968									
ESKRIDGE		WELL #:	3	RRCID ->	264933	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5866 - 5938	
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-

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	BALANCE
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

CRAFT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 142197	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5709 -	5814			
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

CRAFT "B"				WELL #: 4	RRCID -> 142199	COMPL. DATE	08/01/1967	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5690 -	5847			
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

CRAFT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 142203	COMPL. DATE	07/05/1966	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5690 -	5828			
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

ESKRIDGE				WELL #: 5	RRCID -> 159924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5789 -	5854			
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-

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763										
CRAFT "A"				WELL #: 2 C	RRCID -> 158515	COMPL. DATE	09/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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

EAST CRAFT		WELL #:		6	RRCID ->	252824	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	5978 PERF.	5748 -	5778	
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-

DECLEVA, PAUL				209380									
BLANTON		WELL #:		2	RRCID ->	201461	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	6133 PERF.	5857 -	5870	
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

GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223									
SPRAGINS RANCH		WELL #:			RRCID ->	152306	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	6215 PERF.	5802 -	5817	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

MANSFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	157488	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	5881 PERF.	5698 -	5704	
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

STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	219164	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6133 PERF.	5790 -	5821	
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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
OLIVER, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	137706	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5582 - 5722
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

LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060								
BLANTON		WELL #:		3	RRCID ->	159841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	5752 - 5810
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		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			105

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
NANTZ		WELL #:		4-C	RRCID ->	135704	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4046 - 4061
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-

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
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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

GIFFORD				WELL #: 1		RRCID -> 035921		COMPL. DATE 01/06/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIFFORD, T.				WELL #: 1		RRCID -> 073982		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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						
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-

VAUGHN "B"				WELL #: 1		RRCID -> 132479		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639						
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-

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						
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-

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

GRA-JOHN (CADDU CONGLOMERATE)		36154 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
XTO ENERGY INC.		945936									
COX, ELIZA		WELL #: 2		RRCID -> 021392		COMPL. DATE 04/25/1955		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556			
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-	63 1	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 6	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM (CHAPPEL)		36286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
SCHLITTLER, WILLARD		754025									
GRAHAM		WELL #: 5		RRCID -> 102863		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A			
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-			N	-0-		-0-

GRAHAM EAST (4000)		36295 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC. HALL		051290		WELL #: 1 C		RRCID -> 082964		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 4808	PERF. 4350	- 4742
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	* EOM BALANCE
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-

D & H INVESTMENTS WIGNALL-WALKER		196148		WELL #: 1		RRCID -> 085117		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 4037	PERF. 3902	- 3908
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-

GRECO OPERATING, LLC CHOATE		330135		WELL #: 1 A		RRCID -> 082878		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4018	- 4026
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		139
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		139
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		139
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		139
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-		139
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) AMEN OIL LLC ALEXANDER		36297 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
		016944		WELL #: 3		RRCID -> 102056		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4406	- 4412
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) WES-MOR DRILLING, INC. EASTLAND		36298 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
		908800		WELL #: 1		RRCID -> 068367		COMPL. DATE 08/27/1976		TOTAL DEPTH 5008	PERF. N/A	
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

STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 070023		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH 5066	PERF. N/A			
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

GRAHAM, NE. (CADDO LIME)		//CONT.// 36298 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOUNG			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800										
CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 072241		COMPL. DATE 07/25/1977			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
02		261 N	261	-0-	-0-	261 2		N	-0-			76
03		284 N	284	-0-	-0-	284 2		N	-0-			76
04		270 N	270	-0-	-0-	270 2		N	-0-			76
05		279 N	263	-0-	-16	263 2		N	-0-			76
06		270 N	261	-0-	-9	261 2		N	-0-			76
07		279 N	279	-0-	-0-	279 2		N	-0-			76

HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 074370		COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
02		290 N	288	-0-	-2	288 2		N	-0-			22
03		310 N	296	-0-	-14	296 2		N	-0-			22
04		295 N	295	-0-	-0-	295 2		N	-0-			22
05		316 N	316	-0-	-0-	316 2		N	-0-			22
06		303 N	303	-0-	-0-	303 2		N	-0-			22
07		310 N	305	-0-	-5	305 2		N	-0-			22

JAMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 187901		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298			
02		262 N	262	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04		270 N	210	-0-	-60	210 2		N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3	276 2		N	-0-			-0-
06		270 N	177	-0-	-93	177 2		N	-0-			-0-
*07		279 N	279	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-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			
02		554 N	554	-0-	-0-	543 3	11 9	Y	10			73
03		579 N	579	-0-	-0-	564 3	15 9	Y	14	66 1		21
04		562 N	562	-0-	-0-	553 3	9 9	Y	8			29
05		581 N	581	-0-	-0-	574 3	7 9	Y	6			35
06		582 N	582	-0-	-0-	582 3		Y	-0-			35
*07		646 N	646	-0-	-0-	644 3	2 9	Y	2			37

HAZELTON, IOLA		WELL #: 2		RRCID -> 101931		COMPL. DATE 07/17/1982			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720			
02		830 N	830	-0-	-0-	815 3	15 9	Y	14			122
03		868 N	868	-0-	-0-	846 3	22 9	Y	20	98 1		44
04		842 N	842	-0-	-0-	829 3	13 9	Y	12			56
05		899 N	871	-0-	-28	862 3	9 9	Y	8			64
06		872 N	872	-0-	-0-	872 3		Y	-0-			64
*07		971 N	971	-0-	-0-	967 3	4 9	Y	4			68

HAYS PARTNERSHIP		369057		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG			
RAMSEY-CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 021389		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO)		//CONT.//		36300 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG			
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427							
HAZELTON		WELL #:		1A	RRCID ->	269476	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	4282	PERF. 3680 - 3801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
04		330 N	210	-0-	-120	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
05		310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	
*07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	

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

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

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
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-	

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	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
02	174 N	140	-0-	-34	-0-	8	1 132 3	Y	-0-		16
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1 265 3	Y	-0-		16
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1 191 3	Y	-0-		16
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1 189 3	Y	-0-		16
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1 180 3	Y	-0-		16
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	7	1 179 3	Y	-0-		16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

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	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-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

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 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					407
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

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	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1330
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1330

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) PROD 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

02		45 R	45	-0-	-0-		45 2			N	-0-			-0-
03		50 R	50	-0-	-0-		50 2			N	-0-			-0-
04		82 R	82	-0-	-0-		82 2			N	-0-			-0-
05		75 R	75	-0-	-0-		75 2			N	-0-			-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60					N	NO RPT			-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-

DICK, J. R.			WELL #:	1	RRCID ->	115863	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5370 - 5390		
02		1305 #	1179	-0-	-126		1179 2			N	-0-			263
03		1395 #	1372	-0-	-23		1372 2			N	-0-			263
04		1350 R	1350	-0-	-0-		1350 2			N	-0-			263
05		1430 R	1430	-0-	-0-		1430 2			N	-0-			263
06		1320 #	NO RPT	-0-	-1320					N	NO RPT			263
07		1364 #	NO RPT	-0-	-1364					N	NO RPT			263

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		
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-

RAGSDALE			WELL #:	1	RRCID ->	128630	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5185 - 5202		
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-

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		
02		14 N	14	-0-	-0-		14 2			N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-		18 2			N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCMAHON, MAJORIE		WELL #:		4	RRCID ->	105005	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6246 - 6278	
02		179 N	179	-0-	-0-	179	3		Y	-0-		22
03		217 N	160	-0-	-57	160	3		Y	-0-		22
04		165 N	165	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		22
05		186 N	166	-0-	-20	166	3		Y	-0-		22
06		150 N	150	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		22
*07		189 N	189	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		22

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	
02		493 N	199	-0-	-294	170	3	29 9	N	26		92
03		432 N	432	-0-	-0-	423	3	9 9	N	8		100
04		666 N	666	-0-	-0-	609	3	57 9	N	52		152
05		350 N	350	-0-	-0-	269	3	81 9	N	74		226
06		420 N	361	-0-	-59	332	3	29 9	N	26		252
07		682 N	279	-0-	-403	220	3	59 9	N	54	174 1	132

HARTSELL (STRAWN 3800)		39501 666		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
FORESTER, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	167286	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 3783 - 3793	
02		248 N	248	-0-	-0-	8	1	206 3	Y	31		93
03		341 N	211	-0-	-130	34	9	7 1	Y	-0-	72 1	21
04		210 N	205	-0-	-5	7	1	175 3	Y	21	2 1	40
05		279 N	252	-0-	-27	23	9	12 1	Y	24		64
06		242 N	242	-0-	-0-	26	9	12 1	Y	22		86
*07		261 N	261	-0-	-0-	24	9	13 1	Y	19	68 1	37
						21	9					

GILES, J. E. GU 1		WELL #:		3U	RRCID ->	172773	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	5989	PERF. 3791 - 3806	
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-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.)		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
HAWTHORNE		WELL #:	1	RRCID ->	083705	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5255 - 5265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS)		39762 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
PATON EXPLORATION, INC.		643730									
HAWTHORNE "OIL"		WELL #:	1L	RRCID ->	173116	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
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

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
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

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
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

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
GERRY-MAC OIL, INC.		302025									
OLDHAM		WELL #:	1	RRCID ->	119521	COMPL. DATE	09/16/1985	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	2921 - 2990
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. CALLAWAY, W. R.		41863 500 850964	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE		
WELL #:		1	RRCID -> 209731	COMPL. DATE 10/05/1954	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 5662	- 5668
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	150 3	171
*09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3	-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	-0-
*02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146 3	-0-
*03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	-0-
*04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 3	-0-
*05	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3	-0-
*06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 3	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) STAMPER OPERATING CO., INC. HILL "B"		41909 500 812133	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID -> 122716	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 5048	- 5232
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	59
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	59
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	59
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	59
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	N	59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	59

HOEFLE (POOL) RAY HERRING ESTATE HENDERSON, MONROE		41909 666 695237	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID -> 202787	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5095	PERF. 4680	- 4978
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14							

HULL (CADD0 A) D L OPERATING HENDERSON-BRIDWELL		43393 500 196262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK		
WELL #:		3	RRCID -> 096753	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 4853	PERF. 3896	- 3904
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HUNTER (CONGL.) AETHON UNITED GAS LP MERRELL		43685 300 008557	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
WELL #:		4	RRCID -> 174153	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 5346	- 5406
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-	N	-0-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	N	-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	-0-
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	-0-

HUNTER (CONGL.) ENERGYPRO, INC. ROYCE		//CONT.//	43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK	
		WELL #:	252085	RRCID -> 109423	COMPL. DATE 05/06/1983	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5011 - 5021
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48 2	4
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	4
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	4
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	4
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC RICHARDS "B"		WELL #:	684645	RRCID -> 127798	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH	5305 PERF. 5212 - 5222
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. HEATH, W. B.		WELL #:	709694	RRCID -> 115189	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5318 - 5326
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. TURNER, R. D.		WELL #:	817555	RRCID -> 085118	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 5167 - 5179
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	-0-

WISE PRODUCTION COMPANY MULLINEX		WELL #:	933825	RRCID -> 106479	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5121 - 5127
02	464 N	379	-0-	-85	-0-	375 2	92
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	336 2	14
04	450 N	276	-0-	-174	-0-	272 2	18
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	252 2	22
06	330 N	140	-0-	-190	-0-	139 2	23
07	279 N	109	-0-	-170	-0-	108 2	24

MULLINAX		WELL #:	2A	RRCID -> 115191	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5107 - 5110
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		2
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		2
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		2
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		2
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		2
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		2

HUNTER (CONGL.)		//CONT.//		43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825							
MULLINAX		WELL #:		10	RRCID ->	147651	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5152 - 5156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	26 2		1	9	139
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2				139
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2				139
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				139
06		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2				139
07		155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2				139

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		942345				CAPACITY		CNTY: JACK			
TURNER-BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	091602	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	5302	PERF. 5180 - 5188
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-

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
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-

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
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		12	RRCID ->	188442	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 6110 - 6310
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-	-0-		Y	-0-	4
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	4

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 2		RRCID -> 194070	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 6140	- 6330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 3		RRCID -> 194071	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 6138	- 6325				
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 4		RRCID -> 195804	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 5980	- 6150				
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 5		RRCID -> 195805	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6250	- 6425				
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 6		RRCID -> 196066	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6120	- 6320				
02	348 N	179	-0-	-169	-0-	Y	-0-					-0-
03	372 N	186	-0-	-186	-0-	Y	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	Y	-0-					-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 8		RRCID -> 197489	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 6238	PERF. 6038	- 6236				
02	464 N	40	-0-	-424	-0-	Y	-0-					20
03	186 N	9	-0-	-177	-0-	Y	-0-					20
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-					20
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-9	-0-	Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D"		WELL #: S 9		RRCID -> 197574	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6062	- 6257				
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

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	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
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	9	3
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2	Y	-0-		3
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		3

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 10		RRCID -> 199867	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 6344	PERF. 6143	- 6318		
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-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 11		RRCID -> 199868	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 6464	PERF. 6008	- 6183		
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 3		RRCID -> 199870	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 6010	- 6185		
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

SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 201587	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5930	- 6100		
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6020	- 6195		
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 8		RRCID -> 203695	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6038	- 6214		
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
02	1073 N	1014	-0-	-0-	-59	-0-	1014	2				Y	-0-					-0-
03	1271 N	1254	-0-	-0-	-17	-0-	1254	2				Y	-0-					-0-
04	1260 N	1102	-0-	-0-	-158	-0-	1102	2				Y	-0-					-0-
05	1085 N	913	-0-	-0-	-172	-0-	913	2				Y	-0-					-0-
06	1020 N	677	-0-	-0-	-343	-0-	677	2				Y	-0-					-0-
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2				Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

02	29 N	-0-	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-					62
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					62
04	210 N	78	-0-	-0-	-132	-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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

02	928 N	895	-0-	-0-	-33	-0-	822	2	73	9	N	66	163	1				41
03	992 N	945	-0-	-0-	-47	-0-	871	2	74	9	N	67						108
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	80	9	N	73	156	1				25
05	961 N	932	-0-	-0-	-29	-0-	863	2	69	9	N	63						88
06	900 N	898	-0-	-0-	-2	-0-	826	2	72	9	N	65						153
07	961 N	926	-0-	-0-	-35	-0-	847	2	79	9	N	72	156	1				69

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	31	1			47
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
SEWELL		WELL #:		3	RRCID ->	208629	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6270 - 8990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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

STAMPER-FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	255453	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5527 - 5595
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

HARDY-PRICE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262358	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5166 - 5700
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		N 1	RRCID ->	262359	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5517 - 5900
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAYTON RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	264154	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5019 - 5049
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

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	264934	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5036 - 5319
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

BROWN-GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265381	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	5966	PERF.	5083 - 5880
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	175 1	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

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
CLAYTON RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 265383		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276		
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
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

MARTIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 265384		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670		
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		23
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		23
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		23
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		23

WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 265387		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815		
02	406 X	290	-0-	-116	-0-	290 2	N	-0-		115
03	434 X	329	-0-	-105	-0-	26 1	N	-0-	303 2	115
04	390 X	306	-0-	-84	-0-	26 1	N	-0-	280 2	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

SEWELL A		WELL #: 4		RRCID -> 265388		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690		
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

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 270503		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192		
02	5394 X	3862	-0-	-1532	-0-	3738 2	N	113	164 1	149
03	5022 X	3062	-0-	-1960	-0-	2974 2	N	80	170 1	59
04	4080 X	2998	-0-	-1082	-0-	2913 2	N	77		136
05	4123 X	2764	-0-	-1359	-0-	2651 2	N	103	175 1	64
06	3990 X	2120	-0-	-1870	-0-	2002 2	N	107		171
07	4123 X	3405	-0-	-718	-0-	3272 2	N	121	165 1	127

HAMMAN A		WELL #: 2		RRCID -> 270505		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281		
02	1885 N	1665	-0-	-220	-0-	1665 2	N	-0-		49
03	2015 N	1505	-0-	-510	-0-	1505 2	N	-0-		49
04	1950 N	1378	-0-	-572	-0-	1378 2	N	-0-		49
05	1767 N	1305	-0-	-462	-0-	1305 2	N	-0-		49
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		49
*07	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203 2	N	-0-		49

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
A J NASH		WELL #:		2	RRCID ->	278791	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5072 - 5348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	10208 X	9922	-0-	-286	-0-	870	1	8957	2	N	86	160 1	51	
						95	9							
03	10912 X	7517	-0-	-3395	-0-	930	1	6541	2	N	42		93	
						46	9							
04	10560 X	5402	-0-	-5158	-0-	900	1	4470	2	N	29		122	
						32	9							
05	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	896	1	10497	2	N	116		238	
						128	9							
06	10560 X	4833	-0-	-5727	-0-	826	1	3967	2	N	36	147 1	127	
						40	9							
*07	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	902	1	10262	2	N	103		230	
						113	9							

HAMMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	278798	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5006 - 5370		
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-	

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	120	-0-	-330	-0-	120	2			N	-0-		-0-	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-	

STAMPER-FOWLER		WELL #:		10	RRCID ->	279766	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5237 - 5560		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	1166	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-	

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		WELL #:		1	RRCID ->	197784	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6120 - 6320
FILLINE														
02	348 X	172	-0-	-176	-0-	172	2			N	-0-		24	
03	372 X	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-		24	
04	360 X	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-		24	
05	279 X	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-		24	
06	270 X	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-		24	
07	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-		24	

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

SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	201821	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5943 - 6091
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

ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	203481	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6080 - 6228
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

FILLINE		WELL #:		2	RRCID ->	206692	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6172 - 6270
02	377 X	185	-0-	-192	-0-	185	2	N	-0-			72
03	403 X	166	-0-	-237	-0-	166	2	N	-0-			72
04	390 X	144	-0-	-246	-0-	144	2	N	-0-			72
05	279 X	178	-0-	-101	-0-	178	2	N	-0-			72
06	270 X	151	-0-	-119	-0-	151	2	N	-0-			72
07	186 X	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-			72

ROPER		WELL #:		1	RRCID ->	209318	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5880 - 6027
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

RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	267646	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4990 - 5210
02	6235 X	4814	-0-	-1421	-0-	4806	2	8 9 N	7			118
03	6479 X	5273	-0-	-1206	-0-	5270	2	3 9 N	3			121
04	6270 X	5680	-0-	-590	-0-	5676	2	4 9 N	4			125
05	6262 X	5401	-0-	-861	-0-	5394	2	7 9 N	6			131
06	5400 X	5217	-0-	-183	-0-	5100	2	117 9 N	106	164 1		73
07	5859 X	5490	-0-	-369	-0-	5481	2	9 9 N	8			81

ERWIN-MOBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269471	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	5900 - 6050
02	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7830	2	83 9 N	75			118
03	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8328	2	94 9 N	85	173 1		30
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8027	2	44 9 N	40			70
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8271	2	17 9 N	15			85
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4874	2	39 9 N	35			120
*07	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7453	2	50 9 N	45			165

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 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
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

DUERSON		WELL #:		1G	RRCID ->	269508	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5190 - 5236
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

BIG STAR EXPLORATION		WELL #:		070442	RRCID ->	185424	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5450 - 5610
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-

CARY OIL & GAS, INC		WELL #:		138872	RRCID ->	267651	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4960 - 5200
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

CENTURY PETROLEUM, INC.		WELL #:		141763	RRCID ->	180522	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5922 - 6144
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2	N	-0-		82
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		82
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2	N	-0-		82
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		82
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		82
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		82

RUMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	181417	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF. 5932 - 6040
02	1914 X	1650	-0-	-264	-0-	1650	2	N	-0-		59
03	1798 X	1753	-0-	-45	-0-	1753	2	N	-0-		59
04	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-		59
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		59
06	1710 X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2	N	-0-		59
07	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	1599	2	N	-0-		59

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	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
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

ODELL		WELL #:		R	1	RRCID ->	183302	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	5913 - 6102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	74	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	77	

SPILLER		WELL #:		1	RRCID ->	183305	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6052 - 6230
02	290 N	202	-0-	-88	-0-	202	2			N	-0-	14
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-	14
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	14
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-	14
06	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-	14
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-	14

SPILLER		WELL #:		2	RRCID ->	185139	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6005 - 6163
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

SPILLER		WELL #:		3	RRCID ->	185422	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5986 - 6164
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

O'DELL		WELL #:		2	RRCID ->	185427	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6120
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

SPILLER		WELL #:		4	RRCID ->	186301	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5912 - 6100
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

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

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

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

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

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

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

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

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

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

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

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

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
JAGODA		WELL #: R 1		RRCID -> 193916		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5934 - 6110	
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	BALANCE
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

HOLDER		WELL #: R 1		RRCID -> 193917		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6143		PERF. 5904 - 6087	
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

HENSLEY		WELL #: R 1		RRCID -> 195160		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5974 - 6150	
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

EDWARDS		WELL #: R 1		RRCID -> 196067		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 5962 - 6116	
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

JOHNSTON		WELL #: R 1		RRCID -> 196068		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5830 - 6008	
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

SLUSHER "A"		WELL #: R 2		RRCID -> 196069		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5858 - 6012	
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

ABERNATHIE		WELL #: R 2		RRCID -> 197774		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6010 - 6160	
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

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763								
SLUSHER "D"		WELL #: R 1		RRCID -> 199306		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32

WHEELIS		WELL #: 1		RRCID -> 199307		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172		
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	96
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	96
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1	97
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1	98
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1	99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	100

SHAWVER		WELL #: 2		RRCID -> 201517		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070		
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	9
07	341 X	279	-0-	-62	-0-	248 2	31 9	N	28	37

FORE		WELL #: R 11		RRCID -> 201518		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260		
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

LYON		WELL #: 1		RRCID -> 201519		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020		
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

BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 203936		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140		
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

ABERNATHIE, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 204668		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150		
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

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

THOMPSON-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	207065	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5836 - 5954		
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

MOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	211367	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5870 - 5974		
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

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	213409	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5810 - 5990		
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

GREEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213410	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4886 - 4960		
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

DICKENSON		WELL #:		1	RRCID ->	219191	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5396 - 5670		
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

WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234880	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5820 - 5962		
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-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
WAITS C		WELL #:		1	RRCID ->	238742	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6008 -	6210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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

WAITS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	246063	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5952 -	6225	
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

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	197773	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 5330 -	5460	
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

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	185420	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5504 -	5636	
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

HUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190468	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5506 -	5642	
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

BOYD-PEARSON		WELL #:		R 1	RRCID ->	192065	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5422 -	5526	
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	194283	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5638	PERF. 5460 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

GO OIL CORP.				311420							
WIZ		WELL #:		1	RRCID ->	198073	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6050 - 6214
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-

WIZ		WELL #:		2	RRCID ->	201298	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5980 - 6180
02	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-		24
03	114	N	114	-0-	-0-	114	2	N	-0-		24
04	75	N	75	-0-	-0-	75	2	N	-0-		24
05	110	N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-		24
06	120	N	113	-0-	-7	113	2	N	-0-		24
07	93	N	86	-0-	-7	86	2	N	-0-		24

INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	202147	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6048 - 6270
02	615	X	615	-0-	-0-	614	2	1 9	N	1	79
03	684	X	684	-0-	-0-	684	2		N	-0-	79
04	644	X	644	-0-	-0-	644	2		N	-0-	79
05	718	X	718	-0-	-0-	718	2		N	-0-	79
06	678	X	678	-0-	-0-	678	2		N	-0-	79
*07	683	X	683	-0-	-0-	683	2		N	-0-	79

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961							
PEARSON, WARREN		WELL #:		R 1	RRCID ->	183604	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5436 - 5644
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

				PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2016 - P/A 08/25/16							

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645							
DALE		WELL #:		S 1	RRCID ->	215335	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 5950 - 8556
02	522	X	-0-	-0-	-522			N	-0-		-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558			N	-0-		-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540			N	NO RPT		-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345						
FURR				WELL #: 1	RRCID -> 207327	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5862	- 5988	
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	
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-

LYONS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 234879	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5850	- 5950	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023						
HILL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 203687	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5500	- 5650	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR				45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 099389	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4801	- 4840	
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 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		90

PATTON "2555"				WELL #: 1	RRCID -> 150230	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 5620	PERF. N/A		
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	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		59

TURNER, I. A. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 150277	COMPL. DATE 06/10/1978	TOTAL DEPTH 5136	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		201

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
 CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

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

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860								
M4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	254847	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4830 - 4835
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		1421 #	527	-0-	-894	-0-	525	2	2	9	N	2
03		1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-
04		1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-
05		1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2
06		1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2
07		1767 #	1095	-0-	-672	-0-	1095	2			N	-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
HULL-KINDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4626 - 4631
02		986 #	931	-0-	-55	-0-	931	3			N	-0-
03		868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-
04		1020 #	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-
05		1054 #	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-
*06		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-
*07		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
CRAFT, EULA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	227081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5549 - 5559
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-
03		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
05		186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-
06		180 #	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-
07		186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
CRAFT, E. M. #134		WELL #:		1	RRCID ->	126984	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	4513 - 4522
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-

WOODS UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	277513	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	5302	PERF.	4612 - 4900
02		2204	3011	-0-	807	206062	2997	2	14	9	N	13
03		2356	1923	-0-	-433	205629	1923	2			N	-0-
04		2280	471	-0-	-1809	203820	471	2			N	-0-
05		2356	296	-0-	-2060	201760	296	2			N	-0-
06		2280	1294	-0-	-986	200774	1260	2	34	9	N	31
07		2356	NO RPT	-0-	-2356	198418					N	NO RPT

RIGGS		WELL #:		B 2	RRCID ->	279762	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4829 - 5308
02		3219 #	3090	-0-	-129	-0-	3083	2	7	9	N	6
03		3441 #	2975	-0-	-466	-0-	2889	2	86	9	N	78
04		3330 #	2533	-0-	-797	-0-	2447	2	86	9	N	78
05		3441 #	2252	-0-	-1189	-0-	2166	2	86	9	N	78
06		1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1779	2	50	9	N	45
07		3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK						
BRITTON OPERATING, INC.				094640											
PEAVY, S. H.		WELL #:		1	RRCID ->	158008	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2899 - 2963			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

PEAVY, STANLEY H. JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	2906 - 2984			
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

CENTURY PETROLEUM, INC.		WELL #:		R 1	RRCID ->	210324	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4611	PERF.	3820 - 3880			
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

JACKSON HEIRS		WELL #:		R 1	RRCID ->	210325	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3634 - 3688			
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

CLM OPERATING BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	147995	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4224 - 4232			
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															

CUMMING COMPANY, INC. THE WIMBERLY		WELL #:		5	RRCID ->	237882	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	3761 - 3769			
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
D L OPERATING				196262							
CLAY, J. B. "F"				WELL #: 1	RRCID -> 118836	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 4077	- 4094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		256 R	256	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03		276 R	276	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
04		266 R	266	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
05		403 #	208	-0-	-195	208 3		N	-0-		-0-
06		390 #	123	-0-	-267	123 3		N	-0-		-0-
07		279 #	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT		-0-

HENDERSON-BRIDWELL				WELL #: 21	RRCID -> 172913	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 1999	PERF. 1772	- 1780		
02		1827 #	1512	-0-	-315	1512 3		N	-0-		-0-
03		1953 #	1488	-0-	-465	1488 3		N	-0-		-0-
04		1890 #	1416	-0-	-474	1416 3		N	-0-		-0-
05		1953 #	1401	-0-	-552	1401 3		N	-0-		-0-
06		1560 #	1343	-0-	-217	1343 3		N	-0-		-0-
07		1612 #	NO RPT	-0-	-1612			N	NO RPT		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
FROST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 152280	COMPL. DATE 07/16/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3236	- 3607		
02		174 #	171	-0-	-3	171 2		N	-0-		-0-
03		186 #	169	-0-	-17	169 2		N	-0-		-0-
04		183 R	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
05		186 #	162	-0-	-24	162 2		N	-0-		-0-
06		214 R	214	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		-0-

FROST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 152283	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3478	- 3560		
02		174 #	170	-0-	-4	170 2		N	-0-		-0-
03		186 #	169	-0-	-17	169 2		N	-0-		-0-
04		182 R	182	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05		186 #	0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
06		214 R	214	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		-0-

GENERAL OPERATING COMPANY				300160							
BAILEY, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 148317	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4288	- 4320		
02		464 #	393	-0-	-71	384 2	9 9	N	8		37
03		496 #	201	-0-	-295	200 2	1 9	N	1		38
04		480 #	2	-0-	-478	1 2	1 9	N	1		39
05		465 #	2	-0-	-463	1 2	1 9	N	1		40
06		420 #	3	-0-	-417	1 2	2 9	N	2		42
07		434 #	202	-0-	-232	200 2	2 9	N	2		44

BAILEY, H. E.				WELL #: 1	RRCID -> 149666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		100 R	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03		93 #	38	-0-	-55	38 2		N	-0-		-0-
04		90 #	1	-0-	-89	1 2		N	-0-		-0-
05		93 #	1	-0-	-92	1 2		N	-0-		-0-
06		90 #	1	-0-	-89	1 2		N	-0-		-0-
07		93 #	40	-0-	-53	40 2		N	-0-		-0-

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

JACK COUNTY REGULAR GENERAL OPERATING COMPANY CHAMBERS, C. C.		//CONT.// 45274 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
		//CONT.// 300160		WELL #: A 2		RRCID -> 150031		COMPL. DATE 08/03/1954		TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A		
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-

GO OIL CORP. SMITH		311420		WELL #: 1		RRCID -> 165136		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941		
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

HESS, JERRY OPERATING CO. EAST PERRIN UNIT		381740		WELL #: 1		RRCID -> 124826		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067		
02	841 #	566	-0-	-275	-0-	565	2	1 9	N	1		63
03	899 #	880	-0-	-19	-0-	814	2	66 9	N	60		123
04	870 #	784	-0-	-86	-0-	784	2		N	-0-		123
05	899 #	853	-0-	-46	-0-	818	2	35 9	N	32		155
06	870 #	819	-0-	-51	-0-	790	2	29 9	N	26		181
07	868 #	839	-0-	-29	-0-	811	2	28 9	N	25		206

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HENDERSON, JOHN		430368		WELL #: 3		RRCID -> 109472		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115		
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-

CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #: 5 T		RRCID -> 149095		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A				
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-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 182166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW 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
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

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

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

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

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

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

KINDER & PETTY 463325
 BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK									
KINDER & PETTY		//CONT.//		463325														
BRAZOS RIVER UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	253458	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2857 - 2860						
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

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-

MARTIN OIL				528422														
MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	144936	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	3312 - 3319						
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-

MYERS, A. J.				597440														
PIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	162820	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4070 - 4076						
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	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07		62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730														
BROWN, ETHEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	159279	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A						
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629														
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	123758	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	4898 - 4917						
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

BOWDEN		WELL #:		3	RRCID ->	155845	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A						
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-

JACK COUNTY REGULAR RANGER OPERATING CO. MUNSON-REALTY		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
				691776									
		WELL #:		1	RRCID ->	148548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 4662 - 4668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	

MUNSON-REALTY		WELL #:		2	RRCID ->	148550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4824	PERF. 4580 - 4680
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAY HERRING ESTATE KEYSER, P. B.		WELL #:		1	RRCID ->	128884	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2862 - 2867
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											

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. DAVIS, B. A.		WELL #:		2	RRCID ->	219806	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2779 - 2789
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-

STEPHENS ENERGY CORP. RIDER, MINEOLA		WELL #:		7	RRCID ->	181464	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3515 - 3597
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LEWIS, H. H.		WELL #:		2	RRCID ->	118835	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5700 - 5732
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-
03	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	3		N	-0-	-0-
04	510 #	439	-0-	-71	-0-	439	3		N	-0-	-0-
05	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	3		N	-0-	-0-
06	450 #	373	-0-	-77	-0-	373	3		N	-0-	-0-
07	465 #	392	-0-	-73	-0-	392	3		N	-0-	-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1392 #	1184	-0-	-208	-0-	1182	3	2	9	N	101
03		1488 #	1336	-0-	-152	-0-	1335	3	1	9	N	102
04		1320 #	1284	-0-	-36	-0-	1283	3	1	9	N	103
05		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	103
06		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	103
*07		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1343	3	109	9	N	202

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679												
02		1044 #	725	-0-	-319	-0-	721	3	4	9	N	113
03		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	121
04		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	124
05		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	129
06		1260 #	1123	-0-	-137	-0-	1116	3	7	9	N	135
07		1302 #	1128	-0-	-174	-0-	1126	3	2	9	N	137

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690												
02		116 #	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-
06		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-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												
02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	44
03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	49
04		296 R	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	51
05		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	51
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	288	3	10	9	N	60
*07		313 R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	N	65

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706												
02		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-
05		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-
06		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-
*07		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751												
02		348 #	244	-0-	-104	-0-	244	3			N	39
03		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	39
04		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	39
05		385 R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	53
06		361 R	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	N	58
07		372 #	366	-0-	-6	-0-	354	3	12	9	N	69

JACK COUNTY REGULAR WINFIELD OPERATING COMPANY BRANSFORD, F. M. -A- //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK //CONT.// 931940
WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

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
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	93	3	153	9	N	139	171	1		-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	N	10				10
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				10

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

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-

WISE PRODUCTION COMPANY FORT RICHARDSON 933825 WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

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-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

02	116 #	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	53	1		5
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1				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	1				7
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				7

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

02	116 #	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	52	1		5
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1				6
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-				6
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				6
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	N	1				7
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1				8

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825										
MULLINAX		WELL #:		8	RRCID ->	250112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612	-	3618
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	116 #	112	-0-	-4	-0-	112	2	N	-0-	52	1	6		
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			6		
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	115	2	N	1	9		7		
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			7		
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			7		
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	N	1	9		8		

XSTAR RESOURCES LLC				945934										
JONAS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	120210	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4738	PERF.	4706	-	4716
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-		

XPLORE OPERATING, LLC				946023										
CRAFT, E. M.		WELL #:		4	RRCID ->	210707	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4554	-	4560
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	6	1	N	-0-			-0-		
03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-		
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	7	1	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	N	-0-			-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
THOMPSON, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	066830	COMPL. DATE	01/18/1976	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54		

RICHARDS, J. H.				072982										
		WELL #:		1	RRCID ->	072982	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4848	-	5094
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-		

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 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	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

ATLAS BARNETT, LLC 036556 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265												
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK							
ATLAS BARNETT, LLC			//CONT.//	036556												
CHERRYHOMES, MIKE			WELL #:	D 21	RRCID ->	233092	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5070 - 5148				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

STAMPER-FOWLER			WELL #:	2	RRCID ->	252141	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5167 - 5260				
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

ATOKA OPERATING, INC.			036606	WELL #:	1	RRCID ->	207337	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5172 - 8184			
HUTTON, CHARLES																
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

AYRES, C. D.			039528	WELL #:	4	RRCID ->	102763	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	3672 - 3686			
GREEN																
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BAJA PRODUCTION			044650	WELL #:	2	RRCID ->	065929	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	N/A			
SHAWVER, ANDY																
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360	WELL #:	1	RRCID ->	061732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	4934 - 4958			
NASH "575"																
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
TEAGUE, OLAN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	060316	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	4908	PERF. 4487 - 4500	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-

NASH, T. J.		WELL #:		3	RRCID ->	063718	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3360 - 3369	
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-

HOMEPLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121847	COMPL. DATE	05/21/1986	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 4196 - 4205	
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-

PURSLEY, JOHN W. '1649'		WELL #:		1	RRCID ->	140613	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4880 - 5560	
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

HALSELL BROTHERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188110	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 1538 - 1544	
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-

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	
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	3	8	9	Y	7	7	7					22
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1828	3	40	9	Y	36	36	36					58
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	Y	6	6	6					64
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	3	7	9	Y	6	6	6					70
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	3	6	9	Y	5	5	5					75
07	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			Y	-0-	-0-	-0-					75

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

02	290 N	233	-0-	-57	-0-	233	3			N	-0-	-0-	-0-					36
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-	-0-					36
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-	-0-					36
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-	-0-	-0-					36
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-	-0-	-0-					36
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-	-0-	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

02	1102 N	603	-0-	-499	-0-	550	3	53	9	N	48	164	1					62
03	992 N	354	-0-	-638	-0-	354	3			N	-0-	-0-	-0-					62
04	810 N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-	-0-	-0-					62
05	651 N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-	-0-	-0-					62
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-	-0-	-0-					62
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-	-0-	-0-					62

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

02	T. A.	648	-0-	648	648	648	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	1032	-0-	1032	1680	1001	2	31	9	N	28	28	28					28
04	T. A.	573	-0-	573	2253	571	2	2	9	N	2	2	2					30
05	3342	1089	-0-	-2253	-0-	1089	2			N	-0-	-0-	-0-					30
06	990 N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-	-0-	-0-					30
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

02	609 N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-	-0-	-0-					31
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-	-0-	-0-					31
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-	-0-					31
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	-0-	-0-					31
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	-0-	-0-					31
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

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

BRITTON OPERATING, INC. 094640
 KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

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-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

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

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

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

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

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-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC				186316										
NOWAK-BROWN				WELL #:	1 A	RRCID ->	115018	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3294 - 3306		
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-

D L OPERATING				196262										
HENDERSON-BRIDWELL				WELL #:	4	RRCID ->	104431	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	4859	PERF. 4383 - 4391		
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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON-BRIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	108366	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4347 - 4351		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
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	* * 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
02	1200 N	1202	-0-	2	1342	213 1	987 2	Y	2		52
03	2684 N	1342	-0-	-1342	-0-	232 1	1107 2	Y	3		55
04	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	177 1	989 2	Y	1		56
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	139 1	1228 2	Y	2		58
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	128 1	1167 2	Y	1		59
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		59

G & L ROYALTY				292198							
WILSON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	067095	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 2548 - 2556
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-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	071893	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. N/A
02	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											

GBF OPERATING LLC				298359							
BROWN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	077265	COMPL. DATE	02/08/1968	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4916 - 4944
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

GIANT NRG CO., LP				302592							
GILLESPIE, W. L. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	072718	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	5346	PERF. 4688 - 4692
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

GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223							
RIDER, R. W.		WELL #:		5	RRCID ->	101698	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3338 - 3622
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

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

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			44

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 05/16/2016 - P/A 05/16/2016

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

02	551 N	547	-0-	-4	-0-	66	1	474	2	N	6			167
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	66	1	504	2	N	10			177
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	N	11	176	1	12
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	66	1	461	2	N	7			19
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	66	1	468	2	N	4			23
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	70	1	535	2	N	7			30

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760															
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
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

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898															
02		696 #	677	-0-	-19	-0-	677	2			Y	-0-			6
03		744 #	706	-0-	-38	-0-	705	2	1	9	Y	1			7
04		720 #	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-			7
05		713 R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2	4	1	5
06		690 #	659	-0-	-31	-0-	658	2	1	9	Y	1			6
07		DLQ G-10	647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-			6

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614															
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

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005															
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-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003															
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-			-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	-0-			-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-			-0-
05		775 N	740	-0-	-35	-0-	37	1	702	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
06		720 N	620	-0-	-100	-0-	30	1	590	2	N	-0-			-0-
07		589 N	561	-0-	-28	-0-	25	1	535	2	N	1			1
							1	9							

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604														
M O	ALLOW 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
02	5135	5135	-0-	-0-	-0-	112	1	5020	2	N	3	3	8	64
03	5425	5397	-0-	-28	-0-	124	1	5270	2	N	3			67
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
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
KADANE CORPORATION 450038														
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250														
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	2	1	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-	10	9	8	2	Y	8			36
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	9	9	4	1	Y	3			39
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	9	3	1	Y	5			44
*07	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	9	7	2	Y	4			48
						7	1	17	2	Y				
						4	9							
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102														
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-
LEE & KESSLER 499050														
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS OPERATING COMPANY 499984														
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166														
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
MYERS, A. J.				597440								
CHERRYHOMES				WELL #: 1	RRCID -> 066686	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 5708	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	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
03		10 N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-		20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
*05		10 N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-		20	
*06		10 N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-		20	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	

TUCKER, J. O.				WELL #: 1	RRCID -> 069099	COMPL. DATE 11/10/1976	TOTAL DEPTH 5377	PERF. N/A				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	

NALL OIL & GAS				599295	RRCID -> 127506			COMPL. DATE 03/19/1988			TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3377 - 3424
HALSELL "G"				WELL #: 1								
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-	

OXENERGY INCORPORATED				630140	RRCID -> 100452			COMPL. DATE 01/11/2000			TOTAL DEPTH 4710	PERF. 3070 - 3148
STANDEFER UNIT				WELL #: 1								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108	

PATTON EXPLORATION, INC.				643730	RRCID -> 099864			COMPL. DATE 01/03/1979			TOTAL DEPTH 5494	PERF. 6252 - 6284
BROCK, EDITH				WELL #: 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	

PIP OIL AND GAS INC				665782	RRCID -> 110579			COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 4700	PERF. 1816 - 1820
BALLOW				WELL #: 2A								
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-	

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 INJECT. (I) PROD 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
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

HAM-LANE		WELL #:		1		RRCID -> 183790		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517				
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

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		3		RRCID -> 228770		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339				
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

PRC OPERATING, INC.		WELL #:		1 C		RRCID -> 048761		COMPL. DATE 07/09/1970		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698				
RIDDLE				675993										
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 047372		COMPL. DATE 11/03/1969		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
WILLIAMS ESTATE				684629										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

CARY-MAG		WELL #:		2		RRCID -> 058904		COMPL. DATE 05/06/1974		TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A				
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

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

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

SMITH, D. C.				WELL #:		1A	RRCID ->	102322	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3568 - 3574	
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

FERRELL, M. E.				WELL #:		4 U	RRCID ->	143984	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5084 - 5171	
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				WELL #:		684645	RRCID ->	067098	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	3290 - 3306	
GILMORE-SAMUELS				WELL #:		8									
02		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R L S OIL AND GAS				WELL #:		687228	RRCID ->	071972	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	N/A	
WILSON				WELL #:		1									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

RANGER OPERATING CO.				WELL #:		691776	RRCID ->	071228	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5184 - 5188	
MCCLURE "A"				WELL #:		2									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			59
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			59
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			59
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			59
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			59

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROBBINS, T.C.		WELL #:		1	RRCID ->	099781	COMPL. DATE	07/12/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3611 -	3695
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARDS, W. R. ET AL		WELL #:		3094	RRCID ->	151485	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5134 -	5141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID ->	153332	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3608 -	3634
SARTAIN-MASON				1								
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-

SCHLITTLER, WILLARD		WELL #:		754025	RRCID ->	021413	COMPL. DATE	10/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4466 -	4476
RHODES, F. H. "B"				1								
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

SIMPSON OIL & LAND CO.		WELL #:		784000	RRCID ->	068491	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A	
SMITH, W. A.				1								
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133								
PEAVY				WELL #: 5	RRCID -> 115280	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 1812	- 1816			
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

WIMBERLY				WELL #: 2	RRCID -> 148264	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 5133	- 5146			
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-
06	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
RIDER, JOHN A.				WELL #: 1	RRCID -> 086754	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3393	- 3434			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	-0-

RIDER, MINEOLA B.				WELL #: 2	RRCID -> 104420	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3532	- 3560			
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

RIDER, JOHN A.				WELL #: 3	RRCID -> 110572	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH 5198	PERF. 3459	- 3468			
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-

RIDER, JOHN B.				WELL #: 3	RRCID -> 139520	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 3412	- 3579			
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

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 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

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-

RIDER, MINEOLA			WELL #:		5	RRCID ->	176315	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3657 - 3766		
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

RIDER, MINEOLA B.			WELL #:		5	RRCID ->	176889	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3631 - 3704		
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-

SWEETWATER DRILLING CO., INC.			WELL #:		833285	RRCID ->	070202	COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5184	PERF. N/A		
SINGLETON, T. F.			WELL #:		1	RRCID ->	070202	COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5184	PERF. N/A		
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

T. R. PRODUCTION, INC.			WELL #:		834151	RRCID ->	100178	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5534 - 5578		
JAGODA, DR. ET AL "B"			WELL #:		1	RRCID ->	100178	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5534 - 5578		
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

WOOD, PRESTON			WELL #:		1	RRCID ->	100179	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5471 - 5485		
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	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-		70

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

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		323 N	323	-0-	-0-	-0-	256	3	67	9	Y	61					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																	
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	399	-0-	-4	-0-	332	3	67	9	N	61					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A																	
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

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A																	
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-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588																	
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		510 N	510	-0-	-0-	-0-	411	3	99	9	N	90					181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175																	
02		2793	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1	1	8			73
03		2816	2816	-0-	-0-	-0-	2814	3	2	9	N	2	2	8			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	2519	-0-	-271	-0-	2435	3	84	9	N	76					152

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

WES-MOR DRILLING, INC.				908800									
HUMPHRIES				WELL #:	2	RRCID ->	061587	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	4640	PERF. N/A	
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-		-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-		-0-

HUMPHRIES				WELL #:	4	RRCID ->	068936	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. N/A	
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-		31
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-		31
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		31
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		31
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-		31
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		31

MARTIN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	078788	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A	
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						

RIDER, ELSIE				WELL #:	5	RRCID ->	102102	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4338 - 4344	
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

RIDER, ELSIE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	106241	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4460 - 4467	
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

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

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-	

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001									
COPELAND				WELL #:		2	RRCID ->	056682	COMPL. DATE	07/20/1973	TOTAL DEPTH	5280 PERF. N/A	
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	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-	

GOWAN "A"				WELL #:		1	RRCID ->	056683	COMPL. DATE	06/05/1973	TOTAL DEPTH	4943 PERF. N/A	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16													

GOWAN "A"				WELL #:		2	RRCID ->	056684	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	4750 PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	

COPELAND				WELL #:		3	RRCID ->	057716	COMPL. DATE	08/23/1973	TOTAL DEPTH	5269 PERF. N/A	
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	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		21	

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
BRANSFORD, F. M. "C"				WELL #:		1	RRCID ->	104074	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	6006 PERF. 5662 - 5670	
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	

WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
WILLIS				WELL #:		1	RRCID ->	122286	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 5306 - 5310	
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	

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	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
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-

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: JACK					
WOODS, FLORA ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	111370	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4630 - 4645	
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-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	111371	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4635	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE)				45375 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
JRJ OIL & GAS LLC		WELL #:		1 A	RRCID ->	210695	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 5142 - 5258	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		60
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		60
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		60
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		60
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)				45375 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		D 7	RRCID ->	233209	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5442 - 5450	
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-	-0-			N	-0-		38
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		38
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-			N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		38

MIKE CHERRYHOMES		WELL #:		D 8	RRCID ->	240786	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5277 - 5438	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		8

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	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
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-

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

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

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

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	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
 FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL)		//CONT.//		45378 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
SOUTHERLAND, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	066528	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5225 - 5260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

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	

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-

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	

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		296 N	296	-0-	-0-	-0-	231 3	65 9	N	59			116

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	

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 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			70

ATLAS BARNETT, LLC				036556									
PHILLIPS-SEWELL				WELL #:	2	RRCID ->	184438	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5108 - 5116	

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
FERRELL-RICHARDS				WELL #:	2L	RRCID ->	081508	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5270 - 5284	

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-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE)												
PETROCOASTAL, INC.												
PENDER, O. L. JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSBORO, NW (CONGL.)												
QUEST PETROLEUM COMPANY												
HARRIS, BETTY SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	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

JEAN SOUTH (CONGL. 4300)												
RIDGE OIL COMPANY												
JAMES "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
KING, MARY ALICE												
WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2407 #	2048	-0-	-359	-0-	196	1	Y	43	1 8	95
03		2511 #	2230	-0-	-281	-0-	217	1	Y	46	1 8	140
04		2430 #	2193	-0-	-237	-0-	210	1	Y	47		187
05		2511 #	2240	-0-	-271	-0-	217	1	Y	36	182 1 4 8	37
06		2370 #	2343	-0-	-27	-0-	230	1	Y	48	1 8	84
07		DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	250	1	Y	40	2 8	122

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRNER												
MCMURTRY, C. A.												
WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	1	12 1	28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

JERMYN, WEST (CADD0-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRER //CONT.// 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 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

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-

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															
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-

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															
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

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718															
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

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598															
02		348 #	309	-0-	-39	-0-	309	2			N	-0-			-0-
03		341 #	95	-0-	-246	-0-					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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023															
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678															
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

OIL AND GAS DIVISION

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					
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

04	0	5836	-0-	5836	5836	5775	2	61	9	N	55	4	1			51
05	0	5049	-0-	5049	10885	5019	2	30	9	N	27					78
06	0	3704	-0-	3704	14589	3695	2	9	9	N	8					86
07	0	NO RPT	-0-	-0-	14589					N	NO RPT					86

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					
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713 N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					23
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					23
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					23

HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 102864		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 3522 - 4409					
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-

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					
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-

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	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

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

HAWLEY			WELL #: 1 A		RRCID -> 121786			COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820			
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-

WALSH & WATTS, INC.			895060		RRCID -> 253663			COMPL. DATE 01/06/1980			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753			
STEPHENS			WELL #: 1											
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	33	1	139	2	N	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	33	1	142	2	N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	33	1	155	2	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	2	N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	33	1	143	2	N	-0-			-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	33	1	78	2	N	-0-			-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC			259788		RRCID -> 178777			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617			
YATES, L. H. "B"			WELL #: 1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MYERS, A. J.			597440		RRCID -> 180322			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835			
PEEL			WELL #: 1											
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

JOPLIN, SW. (STRAWN)		//CONT.//		47253 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		//CONT.//		597440									
SHAWVER		WELL #:		1	RRCID ->	181663	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	5682 PERF. 4085 - 4099			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	1 N		1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			39
04	2 N		2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*06	10 N		10	-0-	-0-		10 3		N	-0-			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PEEL		WELL #:		2	RRCID ->	182830	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	5534 PERF. 3874 - 3897			
02	1 N		1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			93
03	1 N		1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			93
04	2 N		2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
*06	10 N		10	-0-	-0-		10 3		N	-0-			93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

PEEL		WELL #:		5	RRCID ->	182855	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 3940 - 3954			
02	100 N		100	-0-	-0-		100 3		N	-0-			39
03	164 N		164	-0-	-0-		164 3		N	-0-			39
04	100 N		100	-0-	-0-		100 3		N	-0-			39
*05	100 N		100	-0-	-0-		100 3		N	-0-			39
*06	101 N		101	-0-	-0-		101 3		N	-0-			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

HOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	190370	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	5485 PERF. 3811 - 3836			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1044			N	NO RPT			75

WIMBERLY		WELL #:		1	RRCID ->	206840	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	5580 PERF. 3953 - 3969			
02	346 N		346	-0-	-0-		346 3		N	-0-			-0-
03	78 N		78	-0-	-0-		78 3		N	-0-			-0-
04	10 N		10	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	10 N		10	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
02	224 N		224	-0-	-0-		224 3		N	-0-			80
03	201 N		201	-0-	-0-		201 3		N	-0-			80
04	187 N		187	-0-	-0-		178 3	9 9	N	8			88
05	183 N		183	-0-	-0-		181 3	2 9	N	2			90
*06	174 N		174	-0-	-0-		174 3		N	-0-			90
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			90

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		//CONT.// 47726 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
D L OPERATING		//CONT.// 196262								
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 190315		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
HUFHINES		WELL #: 1A		RRCID -> 110578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712		
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

FAYETTE YATES		WELL #: 23		RRCID -> 192084		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374		
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	46 1	40 2	N	10	134
						11 9				
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	46 1	48 2	N	9	143
						10 9				
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	46 1	54 2	N	9	152
						10 9				
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	40 1	48 2	N	14	166
						15 9				
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	39 1	47 2	N	4	65
						4 9			105 1	
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	40 1	50 2	N	2	67
						2 9				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
TARRANT B & C		WELL #: C 3		RRCID -> 112985		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704		
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-

WY WOODLAND OPERATING, LLC		945283		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
DOOLIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 184912		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700		
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

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) PROD 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
02	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	409	1	690	3	N	28	170	1	84
						31	9							
03	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	504	1	658	3	N	5			89
						6	9							
04	840 #	832	-0-	-8	-0-	241	1	590	3	N	1			90
						1	9							
05	868 #	866	-0-	-2	-0-	252	1	614	3	N	-0-			90
06	840 #	808	-0-	-32	-0-	233	1	575	3	N	-0-			90
07	868 #	826	-0-	-42	-0-	252	1	574	3	N	-0-			90

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
DURHAM, W. J. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	099320	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5416 - 5422		
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
						14	9							
04	990 #	797	-0-	-193	-0-	120	1	673	2	N	4			21
						4	9							
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

DURHAM, JOE "C"			WELL #:	2	RRCID ->	111864	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	4944 - 4952		
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

DURHAM, JOE			WELL #:	10	RRCID ->	132122	COMPL. DATE	09/17/1989	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5215 - 5247		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "A"			WELL #:	5	RRCID ->	171961	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5205 - 5233		
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			14
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	12	1	14
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			14
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			14
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			14
07	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			14

DURHAM, W. J. "B"			WELL #:	4	RRCID ->	186944	COMPL. DATE	07/03/1958	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	4916 - 4926		
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-			-0-
03	589 #	564	-0-	-25	-0-	93	1	471	2	N	-0-			-0-
04	570 #	551	-0-	-19	-0-	90	1	461	2	N	-0-			-0-
05	589 #	574	-0-	-15	-0-	93	1	481	2	N	-0-			-0-
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	90	1	459	2	N	-0-			-0-
*07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	100	1	472	2	N	-0-			-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

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
02	2088 #	2077	-0-	-11	-0-	112 1	1965 2	N	-0-			-0-
03	2263 #	2223	-0-	-40	-0-	124 1	2099 2	N	-0-			-0-
04	2190 #	2175	-0-	-15	-0-	120 1	2055 2	N	-0-			-0-
05	2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	124 1	2142 2	N	-0-			-0-
06	2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	120 1	2046 2	N	-0-			-0-
07	2263 #	2234	-0-	-29	-0-	130 1	2104 2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

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

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

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
D L OPERATING 196262												
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366												
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-		125
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-		125
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-		125
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-		125
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3			N	-0-		125
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885												
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644												
02	556 N	283	-0-	-273	-0-	24 1	259 2	Y		-0-		11
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 2	Y		-0-		11
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23 1	260 2	Y		-0-		11
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	24 1	268 2	Y		-0-		11
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	250 2	Y		-0-		11
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT		11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348												
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

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568												
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												

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)		//CONT.//		47726 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK		
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223								
DURHAM -A-1- GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	085961	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5514 - 5556	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	149074	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	5724	PERF. 5270 - 5280	
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455 3	25 9	N	23		91
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474 3	10 9	N	9		100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		117
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	382 3	28 9	N	25		142
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386 3	9 9	N	8		150
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456 3	1 9	N	1		151

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	153982	COMPL. DATE	04/24/1995	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 5052 - 5064	
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352 3		N	-0-		66
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		66
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		66
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		66
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		66
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		66

DENDINGER UNIT		WELL #:			RRCID ->	169990	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	5645	PERF. 5564 - 5578	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013												

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	134903	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5498 - 5514	
DURHAM "C"												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	149531	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5442 - 5482	
CHERRYHOMES, T. H.												
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

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)			//CONT.//		47726 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368									
DURHAM, W. J. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 173604			COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5440 - 5468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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

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
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

CHERRYHOMES, T. H.			WELL #:		6	RRCID -> 174205			COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH	5751	PERF. 5566 - 5572
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
							59	9						44
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
							36	9						30

DURHAM, W. J. "A"			WELL #:		7	RRCID -> 174206			COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5554 - 5558
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
							30	9						24
06		720 N	434	-0-	-286	-0-	69	1	365	2	N	-0-		24
07		744 N	472	-0-	-272	-0-	85	1	387	2	N	-0-		24

KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280		RRCID -> 155340			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH	5691	PERF. 5552 - 5606	
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL			WELL #:		1									
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

QUEST PETROLEUM COMPANY			684629		RRCID -> 091727			COMPL. DATE 01/03/1981			TOTAL DEPTH	5469	PERF. 5236 - 5242	
CHAMBERS ET AL			WELL #:		2									
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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-

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		
02	1827 #	1788	-0-	-39	-0-	94 1	N	-0-		-0-
03	1953 #	1889	-0-	-64	-0-	99 1	N	-0-		-0-
04	1890 #	1804	-0-	-86	-0-	84 1	N	-0-		-0-
05	1953 #	1858	-0-	-95	-0-	75 1	N	-0-		-0-
06	1860 #	1779	-0-	-81	-0-	93 1	N	-0-		-0-
07	1922 #	1827	-0-	-95	-0-	19 1	N	-0-		-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		
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 163222		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322		
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

KRS (MARBLE FALLS)		47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
AOGP, LLC		026812								
BARNETT		WELL #: 101		RRCID -> 277471		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340		
02	5974 X	4220	-0-	-1754	-0-	4220 3	N	-0-		33
03	6386 X	4208	-0-	-2178	-0-	4204 3	N	4		37
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-		N	NO RPT		37
05	5611 X	3931	-0-	-1680	-0-	3928 3	N	3		40
06	4380 X	3987	-0-	-393	-0-	3985 3	N	2		42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

ATLAS BARNETT, LLC		036556		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
HAMMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 264557		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		55
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		55
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		55
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*07	31 X	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		55

KRS (MARBLE FALLS) ATLAS BARNETT, LLC STAMPER-FOWLER		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 036556		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
		WELL #: 14		RRCID -> 275870		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544			
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
02	5800 X	3044	-0-	-2756	-0-	3044	2	N	-0-			49
03	5487 X	3369	-0-	-2118	-0-	3369	2	N	-0-			49
04	3720 X	2564	-0-	-1156	-0-	2564	2	N	-0-			49
05	3379 X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2	N	-0-			49
*06	3240 X	2341	-0-	-899	-0-	2341	2	N	-0-			49
*07	3379 X	2295	-0-	-1084	-0-	2295	2	N	-0-			49

BROWN D		WELL #: 1		RRCID -> 279079		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380			
02	0 W	8934	-0-	8934	28809	8858	2	76 9 N	69			144
03	0 W	9323	-0-	9323	38132	9264	2	59 9 N	54			198
04	46503 X	8371	-0-	-38132	-0-	8304	2	67 9 N	61	155 1		104
05	10199 X	8677	-0-	-1522	-0-	8620	2	57 9 N	52			156
06	9360 X	8117	-0-	-1243	-0-	8078	2	39 9 N	35	158 1		33
*07	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8135	2	59 9 N	54			87

HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 280022		COMPL. DATE 05/27/2012			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346			
02	5626 X	3895	-0-	-1731	-0-	3894	2	1 9 N	1			1
03	6014 X	5309	-0-	-705	-0-	5309	2		N	-0-		1
04	DELO PR	4714	-0-	4714	4714	4708	2	6 9 N	5			6
05	9499 X	4785	-0-	-4714	-0-	4779	2	6 9 N	5			11
06	5820 X	4347	-0-	-1473	-0-	4347	2		N	-0-		11
*07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-		11

HAMMAN C		WELL #: 1		RRCID -> 280790		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC ETHEL WORTHINGTON		036557 WELL #: 3		RRCID -> 280095		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384			
05	651 X	77	-0-	-574	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. MATLOCK		068287 WELL #: 2		RRCID -> 269428		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948			
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

BORDERLINE OPERATING CORP. DAWSON		082999 WELL #: 1		RRCID -> 269393		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880			
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

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC CODY OWEN UNIT		//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

			WELL #:	B 2	RRCID ->	272332	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5092	-	5226		
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	6 8	125
04		6300 X	5415	-0-	-885	-0-	5349	2	66	9	N	60	128	1	2 8	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	2 8	71
07		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT				71

			WELL #:	B 1	RRCID ->	272384	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4760	-	4994		
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		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				30

			WELL #:	S 4	RRCID ->	272486	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4958	-	5234		
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				55

			WELL #:	B 1	RRCID ->	273111	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5014	-	5372		
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		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				46

			WELL #:	B 2	RRCID ->	273112	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	5302	PERF.	4612	-	4900		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36524				N	NO RPT				-0-

			WELL #:	B 2	RRCID ->	273292	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5218	-	5518		
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				175

			WELL #:	B 1	RRCID ->	273538	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5080	-	5374		
02		4147 X	847	-0-	-3300	-0-	847	2			N	-0-				22
03		4433 X	2207	-0-	-2226	-0-	2164	2	43	9	N	39				61
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT				64

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.// 092592										
BARHAM HEIRS-WEAVER		WELL #: B 1		RRCID -> 273547		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866			
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
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	N	5			97
05	1395 X	494	-0-	-901	-0-	342	2	N	138	170	1	65
06	1350 X	547	-0-	-803	-0-	547	2	N	-0-			65
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			65

HALSELL RANCH		WELL #: B 10		RRCID -> 273680		COMPL. DATE 03/25/2016			TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888			
02	44167 X	5902	-0-	-38265	-0-	5772	2	N	118	166	1	34
03	47213 X	5660	-0-	-41553	-0-	5632	2	N	25			59
04	45690 X	7264	-0-	-38426	-0-	7153	2	N	101			160
05	44423 X	6151	-0-	-38272	-0-	6088	2	N	57	98	1	119
06	25320 X	5139	-0-	-20181	-0-	5115	2	N	22	97	1	44
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT			44

BARTON		WELL #: B 1		RRCID -> 273693		COMPL. DATE 03/29/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058			
02	5481 X	4073	-0-	-1408	-0-	4055	2	N	16			35
03	5580 X	2789	-0-	-2791	-0-	2786	2	N	3			38
04	4020 X	1611	-0-	-2409	-0-	1600	2	N	10			48
05	4464 X	1690	-0-	-2774	-0-	1668	2	N	20			68
06	4320 X	1877	-0-	-2443	-0-	1856	2	N	19			87
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			87

TC OWEN		WELL #: B 3		RRCID -> 273702		COMPL. DATE 05/31/2014			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374			
02	5423 X	5012	-0-	-411	-0-	4959	2	N	48			100
03	5797 X	4115	-0-	-1682	-0-	4057	2	N	53	118	1	30
04	5610 X	3814	-0-	-1796	-0-	3761	2	N	48	39	1	38
05	5580 X	4162	-0-	-1418	-0-	4159	2	N	3			41
06	5370 X	2788	-0-	-2582	-0-	2788	2	N	-0-			41
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT			41

HALSELL RANCH		WELL #: B 11		RRCID -> 273997		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000			
02	18154 X	15614	-0-	-2540	-0-	15274	2	N	309	337	1	65
03	19406 X	15285	-0-	-4121	-0-	14925	2	N	327	170	1	222
04	18450 X	14314	-0-	-4136	-0-	13973	2	N	310	349	1	183
05	18352 X	13829	-0-	-4523	-0-	13479	2	N	318	426	1	75
06	16980 X	13097	-0-	-3883	-0-	12771	2	N	296	318	1	53
07	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-			N	NO RPT			53

AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274145		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050			
02	18676 X	4363	-0-	-14313	-0-	4291	2	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	N	58	40	1	46
06	11550 X	2043	-0-	-9507	-0-	2000	2	N	39	76	1	9
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			9

GUNTER		WELL #: B 3		RRCID -> 274146		COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442			
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	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HAM-BONE UNIT		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK				
M	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

WELL #: B 2		RRCID -> 274147		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4618		- 4824				
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			45

MASSENGALE		WELL #: B 1		RRCID -> 274393		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5150		- 5614		
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	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT			114

HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 274535		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 4287		- 4786		
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			53

SPILLER		WELL #: B 1		RRCID -> 274549		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5066		- 5508		
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			23

DOROTHA OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 274551		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5156		- 5602		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274600		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5310		- 5700		
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			66

HOUSE		WELL #: S 2		RRCID -> 275239		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 5054		- 5316		
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			118

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC CRAFT JONES EAST		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK							
M	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	

WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490														
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	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			32

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270														
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			68

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680														
02	10817 X	9917	-0-	-900	-0-	9722	2	195	9	N	177	328	1	30
03	11594 X	10728	-0-	-866	-0-	10431	2	297	9	N	270	165	1	135
04	11220 X	9959	-0-	-1261	-0-	9739	2	220	9	N	200	171	1	164
05	11625 X	9943	-0-	-1682	-0-	9728	2	215	9	N	195	338	1	21
06	10860 X	9388	-0-	-1472	-0-	9200	2	188	9	N	171	163	1	29
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			29

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216														
02	2407 X	1972	-0-	-435	-0-	1972	2			N	-0-			144
03	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			144
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			144
05	2108 X	1702	-0-	-406	-0-	1700	2	2	9	N	2	31	1	115
06	2130 X	1090	-0-	-1040	-0-	1090	2			N	-0-	67	1	48
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			48

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273														
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3617	2	74	9	N	67	77	1	51
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3279	2	37	9	N	34			85
04	2550 X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-			85
05	3782 X	1866	-0-	-1916	-0-	1866	2			N	-0-			85
06	3660 X	2401	-0-	-1259	-0-	2326	2	75	9	N	68	100	1	53
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			53

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175														
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			48

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583														
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			55

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC KEATING HALSELL		//CONT.// //CONT.//	47941 500 092592	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK							
M	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					

		WELL #:	1	RRCID ->	277040	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4596	-	4809
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	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT				113

HALSELL RANCH		WELL #:	S 3	RRCID ->	277071	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4668	-	4774
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	1		-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-

HALSELL RANCH		WELL #:	B 16	RRCID ->	277317	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	4510	-	4738
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	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT				106

BA SMITH		WELL #:	S 1	RRCID ->	277665	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4980	-	5182
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCCLURE HART UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	277666	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	5007	-	8707
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT				70

J.B. OWEN		WELL #:	S 2	RRCID ->	277668	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4894	-	5250
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT				76

SCUDDER		WELL #:	4	RRCID ->	278582	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	4908	-	5370
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK				
M	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	

WELL #: B 12H		RRCID ->	278767	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4858	-	7180			
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	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			118

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT		WELL #: B 1	RRCID ->	278854	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	5414	PERF.	4864	-	5132		
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6214	2	32	9	N	29	141	1	42
03	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5595	2	17	9	N	15			57
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6			63
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4157	2	24	9	N	22			85
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4694	2	28	9	N	25			110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

HALSELL RANCH		WELL #: B 19	RRCID ->	279062	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	5226	PERF.	4570	-	4830		
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			68

HALSELL RANCH		WELL #: B 20	RRCID ->	279063	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4682	-	4874		
02	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8718	2	96	9	N	87			110
03	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	32132	2	393	9	N	357	324	1	143
04	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	21438	2	75	9	N	68	170	1	41
05	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	18009	2	20	9	N	18			59
06	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8026	2	41	9	N	37	47	1	49
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			49

HALSELL RANCH		WELL #: B 18	RRCID ->	279115	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4580	-	4806		
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	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT			164

QUICK		WELL #: B 1	RRCID ->	279128	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5280	-	5688		
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	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			146

HENDERSON		WELL #: B 8	RRCID ->	279143	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5082	-	5324		
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			91

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	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
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	55
04	8550 X	2526	-0-	-6024	-0-	2476	2	50	9	N	45	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	97
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT	97

HALSELL RANCH CHOLLA		WELL #: B 21		RRCID -> 279382		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 4512		- 4725
02	14906 X	9088	-0-	-5818	-0-	8983	2	105	9	N	95	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	158
05	15934 X	7688	-0-	-8246	-0-	7602	2	86	9	N	78	89
06	9390 X	7606	-0-	-1784	-0-	7530	2	76	9	N	69	86
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT	86

HALSELL RANCH RICHEY		WELL #: B 22		RRCID -> 279394		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4598		- 4760
02	6525 X	1102	-0-	-5423	-0-	1049	2	53	9	N	48	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	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	96
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	96

BUNK CRAFT		WELL #: B 1		RRCID -> 279410		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 5343		PERF. 4770		- 4975
02	30910 X	4970	-0-	-25940	-0-	4887	2	83	9	N	75	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	28
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT	28

WALKER		WELL #: S 2		RRCID -> 279620		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4982		- 5192
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLEN		WELL #: B 1		RRCID -> 279763		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 4874		- 5128
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

CRAFT JONES		WELL #: 2		RRCID -> 279827		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4814		- 5175
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	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	48
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36	10
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT	10

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC BURDICK ROGERS		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
WELL #: B 2		RRCID -> 279988		COMPL. DATE 11/08/2015		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 4188		-		4357				
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
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					81

MAXWELL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 279995		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 5930		-		7779		
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					96

MUNSON		WELL #: S 1H		RRCID -> 280023		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 5080		-		5802		
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	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					132

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC BOYD		197688 WELL #: 7		RRCID -> 280105		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5534		-		5574		
*02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	6					6
*06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	2					8
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ECHO PRODUCTION, INC. GRAHAM NATIONAL BANK		240125 WELL #: 2A		RRCID -> 276522		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4015		-		4095		
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. LANN		311420 WELL #: 2		RRCID -> 278828		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 6092		PERF. 5154		-		5170		
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	-0-	190	2			N	-0-					242

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 W	283	-0-	283	520	283	2				N	-0-					-0-
03	0 W	803	-0-	803	1323	803	2				N	-0-					-0-
04	1802 X	479	-0-	-1323	-0-	479	2				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	166	-0-	-330	-0-	144	2	22	9		N	20					20

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
 BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

02	348 X	-0-	-0-	-348	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

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-	-0-				N	-0-						167
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-				N	-0-						167
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-				N	-0-						167

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

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	3	8		164
04	50221 X	3473	-0-	-46748	-0-	3214	3	259	9	N	235	176	1	1	8		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	2	8		150
07	4650 X	4520	-0-	-130	-0-	4286	3	234	9	N	213	167	1	1	8		195

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

02	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1328	3	110	9	N	100	86	1				86
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1461	3	113	9	N	103						189
04	990 N	745	-0-	-245	-0-	691	3	54	9	N	49	170	1				68
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-						68
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	-0-						68
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				N	-0-						68

KRS (MARBLE FALLS) NEWARK E&P OPERATING, LLC HASTEN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 606167		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 279053		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5100		-		5478			
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
WELL #: 1		RRCID -> 279074		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5965		PERF. 5206		-		5730			
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
WELL #: 2		RRCID -> 279080		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4810		-		5352			
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
WELL #: 1		RRCID -> 279082		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 4944		-		5386			
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
WELL #: 3		RRCID -> 279083		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4954		-		5386			
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
WELL #: 7A		RRCID -> 279085		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 4974		-		5482			
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
WELL #: 4		RRCID -> 279107		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 4966		-		5380			
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

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167										
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		1	RRCID ->	279219	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4610	-	4856
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	7308 X	760	-0-	-6548	-0-	573 3	187 9	N	170	170	169 1	6 8		124
03	7812 X	511	-0-	-7301	-0-	276 3	235 9	N	214	214	169 1			169
04	6570 X	400	-0-	-6170	-0-	365 3	35 9	N	32	32	6 8			195
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-	-0-	167 1			28
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-	-0-				28
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-				28

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		6	RRCID ->	279223	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4616	-	4860
02	19285 X	3675	-0-	-15610	-0-	3356 3	319 9	N	290	290	340 1	25 8		165
03	20615 X	1294	-0-	-19321	-0-	1290 3	4 9	N	4	4				169
04	18270 X	629	-0-	-17641	-0-	581 3	48 9	N	44	44	24 8			189
05	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-			N	-0-	-0-	168 1			21
06	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-			N	-0-	-0-				21
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	-0-				21

TRIANGLE J		WELL #:		N 5	RRCID ->	279245	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4580	-	4890
02	4611 X	1477	-0-	-3134	-0-	1374 3	103 9	N	94	94	4 8			214
03	4929 X	1525	-0-	-3404	-0-	1456 3	69 9	N	63	63	190 1			87
04	4770 X	752	-0-	-4018	-0-	724 3	28 9	N	25	25	25 1	3 8		84
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-	-0-				84
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-	-0-				84
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-				84

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	38	2 8			36
03	17298 X	9024	-0-	-8274	-0-	8871 3	153 9	N	139	139	108 1			67
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6872 3	110 9	N	100	100	3 8			164
05	17298 X	6950	-0-	-10348	-0-	6816 3	134 9	N	122	122	169 1			117
06	16740 X	6116	-0-	-10624	-0-	5953 3	163 9	N	148	148	11 8			254
07	12121 X	6408	-0-	-5713	-0-	6231 3	177 9	N	161	161	170 1	13 8		232

LAZY C		WELL #:		1	RRCID ->	279300	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5240	-	5624
02	0 W	12450	-0-	12450	43231	12259 3	191 9	N	174	174	168 1	3 8		205
03	0 W	13094	-0-	13094	56325	12866 3	228 9	N	207	207	343 1	1 8		68
04	68803 X	12478	-0-	-56325	-0-	12228 3	250 9	N	227	227	174 1	26 8		95
05	16864 X	11608	-0-	-5256	-0-	11450 3	158 9	N	144	144	161 1	5 8		73
06	13470 X	9873	-0-	-3597	-0-	9761 3	112 9	N	102	102				175
07	13299 X	9697	-0-	-3602	-0-	9579 3	118 9	N	107	107	172 1	1 8		109

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 34	RRCID ->	279339	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5290	-	5840
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4725 3	334 9	N	304	304	342 1			172
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4680 3	393 9	N	357	357	330 1	7 8		192
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4281 3	308 9	N	280	280	330 1	2 8		140
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	3849 3	271 9	N	246	246	156 1			230
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3885 3	288 9	N	262	262	339 1	3 8		150
*07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3885 3	272 9	N	247	247	171 1	1 8		225

F.B. HILL		WELL #:		1	RRCID ->	279375	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5008	-	5586
02	70078 X	14680	-0-	-55398	-0-	14150 3	530 9	N	482	482	324 1	1 8		185
03	30442 X	13218	-0-	-17224	-0-	12853 3	365 9	N	332	332	339 1	1 8		177
04	29460 X	11359	-0-	-18101	-0-	11076 3	283 9	N	257	257	335 1	2 8		97
05	30442 X	10510	-0-	-19932	-0-	10287 3	223 9	N	203	203	169 1	1 8		130
06	17280 X	9390	-0-	-7890	-0-	9127 3	263 9	N	239	239	344 1			25
07	15686 X	9076	-0-	-6610	-0-	8738 3	338 9	N	307	307	168 1			164

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167													
WALTER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	279379	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	4970	-	5388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
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

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 21	RRCID ->	279486	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5326	-	5886			
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

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		DELQ 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

TRIANGLE J		WELL #:		2	RRCID ->	279759	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4590	-	5024			
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

TRIANGLE J		WELL #:		1	RRCID ->	279760	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4531	-	4795			
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

GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #:		1	RRCID ->	279768	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	5200	-	5700			
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

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

KRS (MARBLE FALLS) NEWARK E&P OPERATING, LLC HENDERSON		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 606167		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 279786		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 5362		- 5874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02	0	4185	-0-	4185	35597	3748	3	437	9	N	397	338	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	169	
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5420	3	449	9	N	408	502	1	2	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

GARDNER		WELL #:		1		RRCID -> 279855		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 5955		PERF. 5300		- 5774		
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	

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-	

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	1764	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	

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

DIXON		WELL #:		1		RRCID -> 280028		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4820		- 5100		
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	

HASTEN		WELL #:		5		RRCID -> 280093		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5020		- 5322		
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	

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167								
HARDING		WELL #:		1	RRCID ->	280357	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5110 - 5636
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
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	9 8	100
05	29567 X	18741	-0-	-10826	-0-	18248 3	493 9	N	448	332 1	1 8	215
06	22710 X	16707	-0-	-6003	-0-	16454 3	253 9	N	230	343 1	12 8	90
07	23467 X	22648	-0-	-819	-0-	22376 3	272 9	N	247	230 1	5 8	102

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	2 8	205
04	0	2554	-0-	2554	5967	1993 3	561 9	N	510	336 1	47 8	332
05	11842 X	5875	-0-	-5967	-0-	4779 3	1096 9	N	996	1192 1	9 8	127
06	7560 X	4047	-0-	-3513	-0-	3304 3	743 9	N	675	682 1	1 8	119
07	7812 X	3639	-0-	-4173	-0-	3072 3	567 9	N	515	506 1	1 8	127

SCHAAKE		WELL #:		1	RRCID ->	280359	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5208 - 5526
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

XPLORE OPERATING, LLC		WELL #:		946023	RRCID ->	269712	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5120 - 5476
RED BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	269712	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5120 - 5476
02	2900 X	1723	-0-	-1177	-0-	120 1	1602 2	N	1	1 8		165
03	2945 X	1793	-0-	-1152	-0-	1793 3		N	-0-			165
04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	277 1	4981 3	N	30	20 8		175
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	163 1	2743 3	N	9	169 1		15
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	165 1	2406 3	N	8			23
07	5022 X	1720	-0-	-3302	-0-	86 1	1631 3	N	3			26

KADANE (MARBLE FALLS)		WELL #:		47972 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		036556								
CRAINSHAW "128"		WELL #:		2	RRCID ->	253247	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5554 - 5686
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		WELL #:		068287	RRCID ->	122717	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5268 - 5275
SEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	122717	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5268 - 5275
02	1160 N	23	-0-	-1137	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	527 N	43	-0-	-484	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04	300 N	75	-0-	-225	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-

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	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
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	930 3	23 9	N	21			121
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1112 3	6 9	N	5			126
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1096 3	3 9	N	3			129
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062 3	4 9	N	4			133
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090 3	6 9	N	5			138
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110 3	4 9	N	4			142

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	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
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2		N	-0-			-0-
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2		N	-0-			-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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

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
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	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			132

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

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
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

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

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
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

 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	ALLOW 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
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-

 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

 ENERGYPRO, INC. 252085
 CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	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

 MYERS, A. J. 597440
 OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

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-

 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			38
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1			39
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			39
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			39
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	3			42
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	9	17	1	30	2			42

 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) ATOKA OPERATING, INC. KINCY		49373 240 036606	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON											
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
		WELL #: 1		RRCID -> 267692		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9575		-		9622		
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					180
03	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					180
04	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					180
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					180
06	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	1603	2			N	-0-					180
07	1953 N	1693	-0-	-260	-0-	1693	2			N	-0-					180
BRAMMER PETROLEUM, INC. CAROLYN		088600														
		WELL #: 1		RRCID -> 172156		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9458		-		9485		
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10					401
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	666	2	11	9	N	10					411
04	750 N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11	9	N	10					421
*05	713 N	600	-0-	-113	-0-	594	2	6	9	N	5					426
*06	660 N	292	-0-	-368	-0-	292	2			N	-0-					426
07	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					426
KINDER (BASAL CADDO) XSTAR RESOURCES LLC KINDER "A"		49381 568 945934	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK											
		WELL #: 1		RRCID -> 120022		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4454		-		4464		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
WADE, R. E.																
		WELL #: 1		RRCID -> 151150		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 4626		PERF. N/A						
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-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
KINDER (CADDO BASAL CONGL.) XSTAR RESOURCES LLC MAXWELL, VIRGIL E.		49381 852 945934	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK											
		WELL #: 5		RRCID -> 193912		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4782		-		4788		
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-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-
KINDER (CONGL) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KINDER		49381 900 695232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK											
		WELL #: 3		RRCID -> 058149		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A						
02	5 N		-0-	-0-	-5					Y	-0-					35
03	4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-					35
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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	ALLOW 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

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

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													
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646													
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-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562													
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-		-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	58	1	76	2	N	-0-		-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-		-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-		-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-		-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462													
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-		34
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-		34
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		34
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		34
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		34
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508													
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-

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	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4731 - 4745	
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
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-	

KNOX		49959 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140					TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3885 - 4026		
WRAGG "B"		WELL #:		1	RRCID -> 143311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3885 - 4026	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KNOX (BASAL CADDO)		49959 166		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
PERRY OPERATING INC.		656847					TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4748 - 4755		
HARLAN HEIRS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 101809	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4748 - 4755	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNOX (CADDO)		49959 332		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999					TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3824 - 3838		
KING-WOOTTEN		WELL #:		2	RRCID -> 084016	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3824 - 3838	
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-	

BROLON OIL CO.		096550					TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
KING & WOOTEN		WELL #:		1	RRCID -> 021477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS DRLG. CO., INC.		148480					TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A		
HARRISON, W. B.		WELL #:		1 B	RRCID -> 021478	COMPL. DATE	01/28/1954	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
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-	-0-	N	-0-		63
D & B OIL COMPANY				195869						
SLATER		WELL #:		2	RRCID -> 100659	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3821 - 3827	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3	N	-0-		2
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		2
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		2
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		2
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		2
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		2
ITX CORPORATION				427179						
HARRISON "B"		WELL #:		14	RRCID -> 126841	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 3980 - 4016	
*08	496 N	409	-0-	-87	-0-	406 3	3 9	Y	3	38
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9	Y	3	41
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457 3	3 9	Y	3	44
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	432 3	3 9	Y	3	47
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419 3	6 9	Y	5	52
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	411 3	4 9	Y	4	56
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	385 3	4 9	Y	4	26
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	26
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3		Y	-0-	26
05	403 N	337	-0-	-66	-0-	336 3	1 9	Y	1	27
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		Y	-0-	27
07	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143 3		Y	-0-	27

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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		50252 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LINDSEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119138	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5032 - 5240
02	348 #	326	-0-	-22	-0-	15	1	311	3	Y	-0-	-0-
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-	-0-
04	360 #	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	3	Y	-0-	-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-	-0-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-	-0-
*07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-	-0-

LINDSEY RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	128080	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5168 - 5216
02	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	3	Y	-0-	-0-
03	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
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	-0-
						3	9					3
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

LINDSEY, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	147271	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5224 - 5255
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-

MYERS, A. J.		597440										
COBB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	140807	COMPL. DATE	05/15/1977	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	5228 - 5234
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 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	4

L.W.T. (CONGL.)		50603 150										
JDL OPERATING, LLC		430590										
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	118317	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	5084	PERF.	4950 - 4958
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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		50897 666										
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599										
GAS STORAGE UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	048408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6094 - 6204
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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 50897 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.// 036599									
GAS STORAGE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 048409		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		6404 PERF. 6206 - 6356			
M	O	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	
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-	

GAS STORAGE UNIT # 1		WELL #: 1		RRCID -> 076047		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH		6360 PERF. 6276 - 6332	
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-	

GAS STORAGE UNIT # 5		WELL #: 1		RRCID -> 076048		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
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-	

GAS STORAGE UNIT # 4		WELL #: 1		RRCID -> 076049		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
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-	

GAS STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 079302		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH		6347 PERF. N/A	
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-	

LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135919		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH		6502 PERF. 6254 - 6406	
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-	

LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139273		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 6351 - 6376	
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-	

LAKE DALLAS (STRAWN)			51437 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: DENTON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599									
GAS STORAGE WELL			WELL #: 2		RRCID -> 021487		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 3722		PERF. 2821 - 2839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 3		RRCID -> 021488		COMPL. DATE 08/04/1960		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 2824 - 2858	
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-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 1		RRCID -> 021489		COMPL. DATE 06/06/1967		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 2853 - 2882	
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												

GAS STORAGE WELL			WELL #: 5		RRCID -> 058165		COMPL. DATE 07/18/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2826 - 2855	
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-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 6		RRCID -> 058166		COMPL. DATE 07/12/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2796 - 2828	
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-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 7		RRCID -> 058167		COMPL. DATE 06/24/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2840 - 2848	
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-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 8		RRCID -> 137662		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2794 - 2824	
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-

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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-

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

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-

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

*02	P&A COND	82	-0-	82	1892	62	2	20	9	N	18					196
*03	P&A COND	97	-0-	97	1989	84	2	13	9	N	12					208
*04	P&A COND	72	-0-	72	2061	69	2	3	9	N	3					211
*05	P&A COND	184	-0-	184	2245	137	2	47	9	N	43					254
*06	P&A COND	83	-0-	83	2328	72	2	11	9	N	10	162	1			102
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2328					N	NO RPT					102

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014

LAYNE BROWNING (CADDO) 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

SUNRISE ENTERPRISES 829800
 MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

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-

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300)		52958 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
BLANTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 021497		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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

LELA HILL (CADDO CONGL.)		53044 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
YATES, FAYETTE		WELL #: 11 U		RRCID -> 105256		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LENORA (D-ZONE CONGL)		53178 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
PATON EXPLORATION, INC.		643730								
FRANKLIN, LENORA		WELL #: 1		RRCID -> 084152		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280		
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
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
SHAWVER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 202745		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186		
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
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	58 1	1203 3	N	60	150
						66 9				
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	34 1	1103 3	N	23	173
						25 9				
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	60 1	1295 3	N	36	209
						40 9				
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62 1	1295 3	N	60	178 1 91
						66 9				
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	60 1	1230 3	N	51	142
						56 9				
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	62 1	1279 3	N	52	194
						57 9				

LESTER (CONGLOMERATE)		53369 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
ATOKA OPERATING, INC.		036606								
LOWRANCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186296		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968		
M	O	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
02	DLQ G-10	8584	-0-	8584	14812		8584 2			59
03	24405 X	9593	-0-	-14812			9593 2			59
04	9188	9188	-0-	-0-			9188 2			59
05	4650	9043	-0-	4393	4393		9043 2			59
06	9043	8359	-0-	-684	3709		8359 2			59
*07	9920	8778	-0-	-1142	2567		8778 2			59

LEWTEX (STRAWN)		53475 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
D L OPERATING		196262								
FREEMAN, ANN		WELL #: 3		RRCID -> 158679		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301		
M	O	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
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3			79
03	0 N		-0-	-0-	-0-					79
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3			79
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3			79
06	0 N		-0-	-0-	-0-					79
07	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				NO RPT	79

LONG BEND (MARBLE FALLS)		54654 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
WELLS OILFIELD SERVICES, INC.		907973								
RIBBLE, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 166069		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873		
M	O	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
02	986 N	630	-0-	-356	-0-		630 2			-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 2			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 2			-0-
06	1140 N	728	-0-	-412	-0-		728 2			-0-
07	961 N	689	-0-	-272	-0-		689 2			-0-

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		
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
02	0 #		-0-	-0-	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-		8 3	90 9		-0-
*06	30 X	30	-0-	-0-	-0-		30 3			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61	61		61 3		82 1	-0-

CARPENTER-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 256193		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151		
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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS)			55050 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
ROBERTSON-DEATS			WELL #: 1		RRCID -> 192208		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 5025		PERF. 4564 - 4953			
M	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	* AMT	EOM BALANCE

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

LUCAS (CADDO)			55420 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
D L OPERATING			196262											
SMITH-OWNES			WELL #: 2		RRCID -> 218573		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 5292		PERF. 4411 - 4491			
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	1116	NO RPT	-0-	-1116	897					N	NO RPT			103

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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL)			55630 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG					
FIVE K PARTNERSHIP			271317											
BARNETT-DAVIDSON "C"			WELL #: 1		RRCID -> 087186		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 4156 - 4164			
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

BARNETT-DAVIDSON "E"			WELL #: 3		RRCID -> 097688		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4124 - 4136			
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-

LUKE GRACE, N. (4100)		55632 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
FIVE K PARTNERSHIP		271317														
BARNETT-DAVIDSON		WELL #:		RRCID -> 084334		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148								
M	O	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
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013																

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		55713 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		036556														
CHERRYHOMES "M"		WELL #:		RRCID -> 101065		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324								
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-

SEWELL		WELL #:		RRCID -> 206839		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356								
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

RHOADES, T.N.		WELL #:		RRCID -> 234323		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412								
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

BUCK PRODUCTION CO.		105557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
SHOWN, JOE P.		WELL #:		RRCID -> 147986		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208								
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		55713 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: JACK	
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 1	RRCID -> 080685	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4980 -	4995	
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
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		
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
STOVALL OPERATING CO.				824339							
WIMBERLY-KIETH				WELL #: 1	RRCID -> 202953	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH	5222	PERF. 5103 -	5136	
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
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	
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-			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-

LYTLE (CONGLOMERATE)		56040 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629													
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 043787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5184		PERF. 5080 - 5184			
M	O	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
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-

MP (STRAWN)		56276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880													
HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112431		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 3530 - 3654					
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

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
TRI-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 115866		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 3603 - 3634					
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

TRI-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 116576		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3602 - 3634					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

M P S (CADD CONGL.)		56322 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE							
SABRE OIL & DRLG. COMPANY		742260													
CLARK, HINDS, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MABRY (MARBLE FALLS)		56385 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
BEREN CORPORATION		066750													
GILMORE-MABRY		WELL #: 1		RRCID -> 277203		COMPL. DATE 12/15/1974		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 4099 - 4293					
02	324 N	118	-0-	-206	-0-		117	2	1	9	N	1			50
03	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2			N	-0-			50
04	120 N	16	-0-	-104	-0-		16	2			N	-0-			50
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-			50
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-			50
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			50

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)			57478 333		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
CRAFT			WELL #:	11	RRCID ->	045795	COMPL. DATE	03/26/1953	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5852 - 5881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02		365 N	365	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3			46
03		338 N	338	-0-	-0-	338	2			N	-0-	40 1		6
04		404 N	404	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6			12
05		473 N	473	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10			22
06		404 N	404	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5			27
07		403 N	311	-0-	-92	309	2	2	9	N	2			29

CHERRYHOMES, ROY "E"			WELL #:	15	RRCID ->	172639	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5811 - 5821		
02		512 N	512	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-			49
03		480 N	480	-0-	-0-	35	1	428	2	N	15			64
						17	9							
04		613 N	613	-0-	-0-	50	1	551	2	N	11			75
						12	9							
05		558 N	515	-0-	-43	109	1	406	2	N	-0-			75
06		450 N	410	-0-	-40	77	1	325	2	N	7			82
						8	9							
07		620 N	282	-0-	-338	50	1	213	2	N	17			99
						19	9							

CRAFT, J. D.			WELL #:	23	RRCID ->	173145	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5612 - 5625		
02		1342 N	1342	-0-	-0-	112	1	1213	2	N	15			140
						17	9							
03		1364 N	1359	-0-	-5	124	1	1229	2	N	5			145
						6	9							
04		1393 N	1393	-0-	-0-	120	1	1263	2	N	9			154
						10	9							
05		1426 N	1384	-0-	-42	124	1	1260	2	N	-0-	120 1		34
06		1320 N	1248	-0-	-72	120	1	1128	2	N	-0-			34
07		1426 N	1283	-0-	-143	130	1	1147	2	N	5			39
						6	9							

CRAFT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	185859	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5450 - 5470		
02		1261 N	1261	-0-	-0-	1257	2	4	9	N	4			90
03		1330 N	1330	-0-	-0-	1310	2	20	9	N	18			108
04		1294 N	1294	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5			113
05		1346 N	1346	-0-	-0-	1320	2	26	9	N	24	63 1	1 8	73
06		1238 N	1238	-0-	-0-	1223	2	15	9	N	14			87
*07		1210 N	1210	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7			94

CHERRYHOMES, ROY D.			WELL #:	12	RRCID ->	187899	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5252 - 5792		
02		377 N	377	-0-	-0-	377	2			N	-0-			34
03		527 N	527	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5			39
04		395 N	395	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7			46
05		403 N	71	-0-	-332	63	2	8	9	N	7			53
06		510 N	34	-0-	-476	26	2	8	9	N	7			60
*07		669 N	669	-0-	-0-	660	2	9	9	N	8			68

CHERRYHOMES, ROY "F"			WELL #:	10	RRCID ->	189080	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5697 - 5412		
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-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 57478 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 11		RRCID -> 189082		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607								
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 2 T		RRCID -> 189087		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668								
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-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 9 T		RRCID -> 190751		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699								
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
							6	9								
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	10				147
							11	9								
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

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 11		RRCID -> 190755		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448								
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

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 15		RRCID -> 195253		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TREE OPERATING, LLC		867559														
LONG, R. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072298		COMPL. DATE 07/08/1977		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) TREE OPERATING, LLC LONG, ROY ET AL		//CONT.// //CONT.//	57478 333 867559	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
M	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
WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
03	229 N	229	-0-	-0-	229 3		N	-0-			68
04	190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-			68
05	163 N	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-			68
06	150 N	135	-0-	-15	135 3		N	-0-			68
*07	123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-			68

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP BORDEN, Z. H.		57478 334 033523	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
M	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
WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608											
02	165 N	165	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	137 3		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "C"		430368					CNTY: JACK				
M	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
WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A											
02	89 N	89	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	6 1	80 2	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	6 1	81 2	N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	9 1	93 2	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B"							CNTY: JACK				
M	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
WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A											
02	174 N	161	-0-	-13	161 2		N	-0-			23
03	186 N	176	-0-	-10	176 2		N	-0-			23
04	176 N	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-			23
05	186 N	185	-0-	-1	185 2		N	-0-			23
06	180 N	169	-0-	-11	169 2		N	-0-			23
07	186 N	164	-0-	-22	164 2		N	-0-			23

CHERRYHOMES, T. H.							CNTY: JACK				
M	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
WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	357 X	-0-	-0-	-357			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

CHERRYHOMES, ROY "D"							CNTY: JACK				
M	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
WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A											
02	524 N	524	-0-	-0-	98 1	416 2	N	9			41
03	470 N	470	-0-	-0-	109 1	350 2	N	10			51
04	583 N	583	-0-	-0-	105 1	461 2	N	15			66
05	543 N	543	-0-	-0-	109 1	423 2	N	10	1 8		75
06	478 N	478	-0-	-0-	100 1	367 2	N	10			85
07	465 N	416	-0-	-49	70 1	202 2	N	131	178 1		38

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A																
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	21	1	64	2	Y	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	239	50	1	189	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A																
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	21	1	64	2	Y	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	239	50	1	189	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A																
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			146
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			146
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			146
05		403 N	63	-0-	-340	-0-	-0-	63	2			N	-0-			146
06		510 N	26	-0-	-484	-0-	-0-	26	2			N	-0-			146
*07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A																
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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A																
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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS)		//CONT.// 57478 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
CRAFT, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 080345		COMPL. DATE 11/21/1978		TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	112 1 10 9	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 15 9	873 2	N	14		29
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	124 1 29 9	1016 2	N	26		55
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	124 1 12 9	875 2	N	11		66
07	1054 N	787	-0-	-267	-0-	100 1 7 9	680 2	N	6		72

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 8		RRCID -> 080769		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHERRYHOMES, ROY		WELL #: 9 C		RRCID -> 082242		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381			
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-	

CHERRY HOMES, ROY "D"		WELL #: 10		RRCID -> 085018		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326			
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-	

CHERRYHOLMES ROY "G"		WELL #: 1 C		RRCID -> 091370		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282			
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-	

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 12		RRCID -> 095015		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608			
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4 1	214 2	Y	-0-	74	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4 1	201 2	Y	-0-	74	
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14 1	362 2	Y	-0-	74	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4 1	266 2	Y	-0-	74	
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	4 1	151 2	Y	-0-	74	
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	4 1	117 2	Y	-0-	74	

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

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

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

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

MARKLEY, S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

02		7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-					N	NO RPT				-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-

BROWN, EDMOND 099643
 PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
 PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

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-

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

 DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

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

 DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

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-

 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

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

 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

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

MARYETTA, SE. (CONGL)			58050 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
CHOWNING, MARY E. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	136597	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5374 - 5674
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
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	49 1	881 3	Y	3	96 1		15
						3 9						
03	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	55 1	952 3	Y	34	5 1		44
						37 9						
04	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	58 1	1049 3	Y	22			66
						24 9						
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	950 3	Y	19			85
						21 9						
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	55 1	982 3	Y	7			92
						8 9						
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59 1	1024 3	Y	-0-			92

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)			517060									
WHITAKER			WELL #:	1	RRCID ->	143974	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5748 - 5756
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			39

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889									
WILLIAMS, GLADYS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	124534	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5042 - 5052
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

QUEST PETROLEUM COMPANY			684629									
BERRY, TOM "B"			WELL #:	1	RRCID ->	186729	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5197 - 5202
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

CHAMBERS ET AL			WELL #:		1			RRCID ->			200531	
								COMPL. DATE			06/10/1980	
								TOTAL DEPTH			5447 PERF. 5096 - 5101	
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694									
WHITAKER, E. B.			WELL #:	1	RRCID ->	110574	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5628 - 5638
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

MATLOCK PRICE, W. N. BEGGS, W. A. 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
676920
WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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-

MATZINGER (CADDO) GO OIL CORP. STEVENS 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
311420
WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) J B J OIL PROPERTIES, INC. MCCLUSKEY, ED 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
427487
WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL REPUBLIC ENERGY INC. MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
702645
WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

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
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	233	3			N	NO RPT					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	NO RPT					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	NO RPT					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	NO RPT					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	NO RPT					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. BLOCKER		59241 150 911808		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
WELL #:		1		RRCID -> 174154		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 7286 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
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

MCDONALD		597440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
WELL #:		2		RRCID -> 270456		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981		
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

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) MYERS, A. J. WARREN		60024 500 597440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
WELL #:		1		RRCID -> 116594		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		181

QUEST PETROLEUM COMPANY JONES, MELTON		684629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
WELL #:		2 U		RRCID -> 118998		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656		
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-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) BURK ROYALTY CO., LTD. DAVIS "C"		60120 500 108799		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
WELL #:		4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505		
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-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) BURK ROYALTY CO., LTD. OSIKA		60123 200 108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
WELL #:		2 L		RRCID -> 031998		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787		
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-

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		//CONT.//		60123 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TIPTON "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	032665	COMPL. DATE	01/28/1964	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5782 - 5803
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
BAKER-DAHLSTROM		WELL #:		1	RRCID ->	187026	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5626 - 5653
02		1595 N	1591	-0-	-4	-0-	1591 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-			-0-
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774 2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MOSEER, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	224169	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	5712 - 5794
02		580 N	566	-0-	-14	-0-	562 3	4 9 Y	4			32
03		620 N	591	-0-	-29	-0-	588 3	3 9 Y	3			35
04		600 N	570	-0-	-30	-0-	568 3	2 9 Y	2			37
05		620 N	595	-0-	-25	-0-	594 3	1 9 Y	1			38
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	570 3	2 9 Y	2			40
07		589 N	440	-0-	-149	-0-	439 3	1 9 Y	1			41

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
DAVIS, T. E.		WELL #:		3	RRCID ->	021512	COMPL. DATE	07/21/1955	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	4802 - 4818
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52

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
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					

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	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
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M	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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

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

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

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

MILES-JACKSON (CADD0) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M	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
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-

MINERAL CREEK, WEST (12200)		61835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
ARROW ROCK ENERGY, LLC		033290										
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087284		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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

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				
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

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				
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

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				
02	5452 X	5029	-0-	-423	-0-	5008	3	21	9	N	19	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	102
07	DLQ G-10	5393	-0-	5393	5393	5371	3	22	9	N	20	122

MONTAGUE COUNTY REGULAR		62528 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
TEMPLETON		WELL #: 3		RRCID -> 212107		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224				
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE				
GARLINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 128634		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-

MONTAGUE COUNTY REGULAR		//CONT.//		62528 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTAGUE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
JACKSON 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	141760	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4650 - 4734
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

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	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			92

PENNY, RALPH E.				652335								
SCOTT, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	099391	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5729 - 5841
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
JACKSON -A-		WELL #:			RRCID ->	280792	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5167 - 5435
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON -A-		WELL #:			RRCID ->	280793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5167 - 5435
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON -A-		WELL #:			RRCID ->	280794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5167 - 5435
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER)				62580 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
DUESSEN-DUNN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136879	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	5438 - 5510
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	348 N	244	-0-	-104	-0-	244	3	N	-0-			-0-
03	465 N	82	-0-	-383	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	450 N	279	-0-	-171	-0-	279	3	N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-			-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		//CONT.//		62580 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287										
GILBERT				WELL #:	1	RRCID ->	207446	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6236 -	6254
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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BECK, FRED				WELL #:	12	RRCID ->	205398	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	6219 -	6240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
COLE TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID ->	206919	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6218 -	6242
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-			

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	197699	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6443 -	6486
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		297			

SHEPARD				WELL #:	3	RRCID ->	217087	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	6458 -	6633
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8			

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808										
POE-MANN				WELL #:	3	RRCID ->	203870	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6186 -	6205
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			

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		//CONT.//		62580 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
POE-MANN		WELL #:		4	RRCID ->	205220	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

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	
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-

STRICKLAND		WELL #:		15	RRCID ->	210740	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	4940 - 6366	
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TALLY, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	109426	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	3911 - 5220	
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-

TALLY, E. C.		WELL #:		10	RRCID ->	210975	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	3895 - 4134	
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-

LONDON PETROLEUM CORPORATION				506540									
LITTLE, M. C.		WELL #:			RRCID ->	093841	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4924 - 4936	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014

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

MONTEATH (CONGL.)		62580 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #:		1 T	RRCID ->	089268	COMPL. DATE	03/24/1980	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6246 -	6271
STRICKLAND															
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-

POTTER, MARVIN		62970 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
WELL #:		601216		WELL #:		1 L	RRCID ->	021530	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5038 -	5100
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	942	-0-	-143	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-

MORRIS (CADDO LIME)		62970 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
NAVUS OPERATING, INC.		601216		WELL #:		1 L	RRCID ->	021530	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5038 -	5100
HANNA, EDITH															
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-

MORRIS (CONGLOMERATE)		62970 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		9	RRCID ->	267942	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5446 -	5784
MORRIS-KEMPNER "B"															
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1			1
							1	9							
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			1
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-			1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-			1
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:		1	RRCID ->	145029	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5610 -	5653
TURNER, CARSON A.															
02	551 #	479	-0-	-72	-0-	-0-	479	3			N	-0-			14
03	589 #	482	-0-	-107	-0-	-0-	482	3			N	-0-			14
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			14
05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			14
06	510 #	414	-0-	-96	-0-	-0-	414	3			N	-0-			14
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			14

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE							
BLACK-KAKER UNIT		033523		WELL #:		1	RRCID ->	035156	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5270 -	5299
02	406 #	340	-0-	-66	-0-	-0-	340	3			N	-0-			188
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			188
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			188
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			188
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			188
*07	898 R	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	152 1		36

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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

CUL-RAY		WELL #:		2		RRCID ->	262135	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5264 - 5911	
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-

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	
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-

KAKER, SAM F. "B"		WELL #:		3		RRCID ->	040684	COMPL. DATE	02/20/1962	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5302 - 5676	
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-

COWLING, E. P.		WELL #:		1		RRCID ->	045060	COMPL. DATE	12/08/1963	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5060 - 5570	
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-

GILLILAND, V.		WELL #:		1		RRCID ->	050992	COMPL. DATE	02/23/1959	TOTAL DEPTH	5977	PERF. 3653 - 5268	
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702																
02		783 #	637	-0-	-146	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			68	
03		682 #	672	-0-	-10	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			68	
04		667 R	667	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1	47	1	-0-
05		682 #	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1		-0-
06		692 R	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-				-0-
*07		700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-				-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693																
02		959 R	959	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	46	9	Y	42			79
03		1023 #	946	-0-	-77	-0-	-0-	938	3	8	9	Y	7	74	1	12
04		990 #	919	-0-	-71	-0-	-0-	896	3	23	9	Y	21	3	1	30
05		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-			Y	19				49
06		972 R	972	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3	48	9	Y	44			93
*07		940 R	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-		72	1	18

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311																
02		812 #	748	-0-	-64	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			9
03		868 #	844	-0-	-24	-0-	-0-	844	3			Y	-0-			9
04		840 #	815	-0-	-25	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			9
05		868 #	856	-0-	-12	-0-	-0-	855	3	1	9	Y	1	10	1	-0-
06		821 R	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-			-0-
*07		858 R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-			-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759																
02		349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-			17
03		372 #	357	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-			17
04		374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	1	8	1	3
								1	9							
05		379 R	379	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-			3
06		368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-			3
*07		375 R	375	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	-0-			3

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		2581 #	2250	-0-	-331	-0-	107 1	2143 3	Y	-0-		23	
03		2759 #	2403	-0-	-356	-0-	117 1	2286 3	Y	-0-		23	
04		2670 #	2543	-0-	-127	-0-	126 1	2417 3	Y	-0-		23	
05		2759 #	2205	-0-	-554	-0-	104 1	2073 3	Y	25	22 1	-0-	
							28 9						
06		2730 #	1691	-0-	-1039	-0-	84 1	1607 3	Y	-0-		-0-	
07		2635 #	2268	-0-	-367	-0-	113 1	2154 3	Y	1		1	
							1 9						

LAWRENCE, C. A. GU "D"		WELL #: 9		RRCID -> 128636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5953		PERF. 5181 - 5624	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 134291		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 4994 - 5094			
02		1102 #	957	-0-	-145	-0-	54 1	892 3	N	10		124	
							11 9						
03		1147 #	928	-0-	-219	-0-	54 1	874 3	N	-0-		124	
04		1110 #	825	-0-	-285	-0-	51 1	774 3	N	-0-		124	
05		1147 #	922	-0-	-225	-0-	55 1	867 3	N	-0-		124	
06		1020 #	898	-0-	-122	-0-	54 1	844 3	N	-0-		124	
07		1023 #	930	-0-	-93	-0-	57 1	873 3	N	-0-		124	

BRYANT, DAVID W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 136243		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5163 - 5798			
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	

WILSON, D. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 138549		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 4127 - 4249			
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-	

HUGHES, D. J.		WELL #: 23		RRCID -> 144755		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4416 - 4458			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	406 #	397	-0-	-9	-0-	21 1	373 3	Y	3			17
03	434 #	424	-0-	-10	-0-	3 9	403 3	Y	1			18
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

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

02	1218 #	1081	-0-	-137	-0-	43 1	1031 3	Y	6	53 1		-0-
03	1302 #	1127	-0-	-175	-0-	7 9	1081 3	Y	3	3 1		-0-
04	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	3 9	1246 3	Y	2			2
05	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	2 9	1294 3	Y	-0-			2
06	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	53 1	1172 3	Y	-0-			2
*07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	46 1	1332 3	Y	-0-			2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

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

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

02	1102 #	1022	-0-	-80	-0-	382 1	581 3	N	54			318
03	1178 #	846	-0-	-332	-0-	59 9	453 3	N	36	171 1		183
04	1140 #	753	-0-	-387	-0-	40 9	409 3	N	26			209
05	1178 #	916	-0-	-262	-0-	315 1	534 3	N	39			248
06	1050 #	804	-0-	-246	-0-	29 9	431 3	N	18	156 1		110
07	1085 #	879	-0-	-206	-0-	43 9	493 3	N	20			130

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

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

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

02	435 #	330	-0-	-105	-0-	29 1	288 3	Y	12	60
03	465 #	421	-0-	-44	-0-	44 1	362 3	Y	14	74
04	450 #	395	-0-	-55	-0-	32 1	352 3	Y	10	84
05	465 #	451	-0-	-14	-0-	38 1	404 3	Y	8	92
06	300 #	255	-0-	-45	-0-	27 1	220 3	Y	7	99
*07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	30 1	333 3	Y	2	101

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

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-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

02	975 R	975	-0-	-0-	-0-	49 1	879 3	Y	43	55
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	-0-
05	930 #	890	-0-	-40	-0-	46 1	834 3	Y	9	7
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

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024												
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
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-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286												
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 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	29
											171	1
*07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	Y	19	45
						21	9				3	1

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972												
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

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458												
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	16
						10	9				158	1
07	465 #	407	-0-	-58	-0-	23	1	374	3	Y	9	25
						10	9					

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495												
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223													
02	1363 #	1355	-0-	-8	-0-	184	1	1158	3	Y	12		57
03	1457 #	1412	-0-	-45	-0-	186	1	1216	3	Y	9		66
04	1410 #	1202	-0-	-208	-0-	160	1	1034	3	Y	7		73
05	1457 #	1338	-0-	-119	-0-	178	1	1153	3	Y	6		79
06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	194	1	1245	3	Y	7		86
*07	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	256	1	1416	3	Y	8		94

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787													
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	10		10
03	434 #	395	-0-	-39	-0-	223	3	11	9				
04	420 #	380	-0-	-40	-0-	13	1	160	2	Y	-0-		10
05	434 #	432	-0-	-2	-0-	222	3						
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	10 1	-0-
*07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	214	3	174	2	Y	-0-		-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752													
02	435 #	423	-0-	-12	-0-	21	1	400	3	Y	2		51
03	496 #	446	-0-	-50	-0-	27	1	418	3	Y	1		52
04	480 #	419	-0-	-61	-0-	25	1	393	3	Y	1	48 1	-0-
05	496 #	406	-0-	-90	-0-	23	1	381	3	Y	2	2 1	-0-
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-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583													
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
BROWN, GUY				WELL #: 2	RRCID -> 208830	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4994	-		5970
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
02		435 #	425	-0-	-10	-0-	108 1	317 3	Y	-0-	14
03		465 #	441	-0-	-24	-0-	113 1	328 3	Y	-0-	14
04		452 R	452	-0-	-0-	-0-	110 1	342 3	Y	-0-	-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-

KELLEY, HENRY GU				WELL #: 3	RRCID -> 224179	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 4148	-		5986
02		3236 R	3236	-0-	-0-	-0-	163 1	3073 3	Y	-0-	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
05		3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	171 1	3181 3	Y	4	12
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	-0-

WILLIAMS, JOE M. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 224465	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4977	-		5783
02		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	84 1	1485 3	Y	40	48
03		1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	62 1	1132 3	Y	15	63
04		1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	52 1	1018 3	Y	5	-0-
05		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	80 1	1417 3	Y	2	-0-
06		1680 #	1071	-0-	-609	-0-	55 1	1009 3	Y	6	6
07		1736 #	1401	-0-	-335	-0-	76 1	1306 3	Y	17	23

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 224466	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 5987	PERF. 5315	-		5650
02		302 R	302	-0-	-0-	-0-	13 1	47 2	Y	37	37
03		310 #	250	-0-	-60	-0-	201 3	41 9	Y	-0-	37
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-	13 1	45 2	Y	-0-	-0-
05		310 #	290	-0-	-20	-0-	192 3	42 2	Y	66	-0-
06		300 #	237	-0-	-63	-0-	12 1	73 9	Y	3	-0-
07		310 #	293	-0-	-17	-0-	182 3	52 2	Y	3	-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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	895 R	895	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	9			139
						10	9							
06	804 R	804	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	6			145
						7	9							
*07	815 R	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	-0-	71	1	65

METHODIST CAMP		WELL #:		1	RRCID ->	246673	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	5956	PERF. 4005 - 5466			
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							

LAWRENCE, C. A. GU "C"		WELL #:		24	RRCID ->	246675	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4162 - 5675			
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 #	231	-0-	-9	-0-	12	1	212	3	N	6			118
						7	9							
07	248 #	196	-0-	-52	-0-	12	1	183	3	N	1			119
						1	9							

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250664	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5351 - 5567			
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							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)			//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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							

FERGUSON, H. N.			WELL #:		1	RRCID ->	258311	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6086 - 6598		
02		986 #	923	-0-	-63	-0-	43 1	880 3	Y	-0-				2
03		1054 #	945	-0-	-109	-0-	48 1	897 3	Y	-0-				2
04		990 #	906	-0-	-84	-0-	46 1	860 3	Y	-0-				2
05		992 #	941	-0-	-51	-0-	46 1	895 3	Y	-0-				2
06		960 #	826	-0-	-134	-0-	40 1	786 3	Y	-0-				2
07		992 #	901	-0-	-91	-0-	43 1	858 3	Y	-0-				2

DAWKINS, M.D. GU			WELL #:		5	RRCID ->	260109	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 5163 - 5620		
02		174 #	147	-0-	-27	-0-	7 1	33 2	Y	-0-				10
							107 3							
03		186 #	120	-0-	-66	-0-	7 1	27 2	Y	-0-				10
							86 3							
04		180 #	85	-0-	-95	-0-	6 1	19 2	Y	-0-				10
							60 3							
05		155 #	136	-0-	-19	-0-	6 1	30 2	Y	4	4 1			10
							96 3	4 9						
06		150 #	119	-0-	-31	-0-	6 1	27 2	Y	-0-				10
							86 3							
*07		178 R	178	-0-	-0-	-0-	11 1	40 2	Y	-0-				10
							127 3							

HENRY, T.A.			WELL #:		1	RRCID ->	260164	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5556 - 5964		
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-

PHILLIPS, FAYE GU			WELL #:		3	RRCID ->	260165	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4004 - 4300		
02		442 R	442	-0-	-0-	-0-	27 1	415 3	Y	-0-				-0-
03		495 R	495	-0-	-0-	-0-	28 1	467 3	Y	-0-				-0-
04		486 R	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 3	Y	-0-				-0-
05		516 R	516	-0-	-0-	-0-	29 1	487 3	Y	-0-				-0-
06		509 R	509	-0-	-0-	-0-	28 1	481 3	Y	-0-				-0-
*07		530 R	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 3	Y	-0-				-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	20			100
						22	9							
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	15			115
						17	9							
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	15			130
						17	9							
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	16			146
						18	9							
06	454 R	454	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	14			160
						15	9							
*07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	8			168
						9	9							

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438														
02	29 #		-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 #		-0-	-0-	-30	-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-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805														
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-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713														
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-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290														
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996														
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677														
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070												
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
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					29
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					29
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16												
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820												
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893												
02		145 #	10	-0-	-135	-0-	-0-	10	3			24
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					24
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			24
05		503 R	503	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	24
*06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			24
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-				NO RPT	24
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256												
02		308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			-0-
03		334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			-0-
04		320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			-0-
05		341 #	335	-0-	-6	-0-	-0-	335	2			-0-
06		330 #	324	-0-	-6	-0-	-0-	324	2			-0-
07		341 #	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	2			-0-
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100												
02		696 #	472	-0-	-224	-0-	-0-	472	2			39
03		620 #	488	-0-	-132	-0-	-0-	488	2			39
04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			39
05		496 #	495	-0-	-1	-0-	-0-	495	2			39
06		480 #	471	-0-	-9	-0-	-0-	471	2			39
*07		550 R	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			39
GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818												
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931												
02		407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			23
03		434 #	425	-0-	-9	-0-	-0-	425	2			23
04		420 #	402	-0-	-18	-0-	-0-	402	2			23
05		434 #	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	2			23
06		420 #	363	-0-	-57	-0-	-0-	363	2			23
07		434 #	378	-0-	-56	-0-	-0-	378	2			23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
K-B OIL COMPANY				448400										
STACK				WELL #:	1	RRCID ->	121751	COMPL. DATE	12/22/1961	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5671 - 5680	
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
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		1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			52

LAKOTA ENERGY, LTD.				483657										
KAKER, ZELMA				WELL #:	1	RRCID ->	142033	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6389	PERF.	4706 - 4768	
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

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ADMIRE, C. H.				WELL #:	2 U	RRCID ->	041356	COMPL. DATE	08/16/1966	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5562 - 5574	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADMIRE, C. H.				WELL #:	1 T	RRCID ->	111859	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	5139 - 5146	
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-

DURHAM, MILDRED				WELL #:	6	RRCID ->	172296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	4912 - 5630	
02		1682 #	1586	-0-	-96	-0-	75 1	1499 2		N	11			108
							12 9							
03		1798 #	1432	-0-	-366	-0-	81 1	1351 2		N	-0-			108
04		1740 #	1411	-0-	-329	-0-	78 1	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
							8 9							
07		1705 #	1669	-0-	-36	-0-	81 1	1588 2		N	-0-			20

STEWART, ORNEE				WELL #:	5	RRCID ->	181036	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5112 - 5537	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ADMIRE, C. H.		WELL #:		1		RRCID -> 199343		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944			
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

02		86 R	86	-0-	-0-		86 2			N	-0-	94 1	19
03		155 #	22	-0-	-133		22 2			N	-0-		19
04		150 #	33	-0-	-117		33 2			N	-0-		19
05		261 R	261	-0-	-0-		261 2			N	-0-		19
06		493 R	493	-0-	-0-		493 2			N	-0-		19
*07		411 R	411	-0-	-0-		411 2			N	-0-		19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9				WELL #:		1		RRCID -> 260621		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690	
02		812 R	812	-0-	-0-		722 2	90 9		N	82	165 1	149
03		912 R	912	-0-	-0-		840 2	72 9		N	65		214
04		790 R	790	-0-	-0-		735 2	55 9		N	50		264
05		912 R	912	-0-	-0-		836 2	76 9		N	69	166 1	167
06		690 #	684	-0-	-6		603 2	81 9		N	74		241
*07		1019 R	1019	-0-	-0-		941 2	78 9		N	71	160 1	152

MYERS, A. J. LEWIS				WELL #:		3		RRCID -> 177503		COMPL. DATE 02/10/1992		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640	
02		116 #	101	-0-	-15		101 3			N	-0-		-0-
03		124 #	100	-0-	-24		100 3			N	-0-		-0-
04		110 R	110	-0-	-0-		110 3			N	-0-		-0-
05		93 #	40	-0-	-53		40 3			N	-0-		-0-
*06		100 R	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-		-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT		-0-

YATES				WELL #:		1		RRCID -> 196723		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550	
02		87 #	-0-	-0-	-87					N	-0-		101
03		93 #	10	-0-	-83		10 3			N	-0-		101
04		90 #	10	-0-	-80		10 3			N	-0-		101
05		93 #	-0-	-0-	-93					N	-0-		101
06		90 #	10	-0-	-80		10 3			N	-0-		101
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		101

PENNY, RALPH E. MOORE, L. O.				WELL #:		1		RRCID -> 111863		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780	
02		290 #	286	-0-	-4		286 3			N	-0-		58
03		310 #	293	-0-	-17		293 3			N	-0-		58
04		300 #	294	-0-	-6		292 3	2 9		N	2		60
05		310 #	306	-0-	-4		304 3	2 9		N	2		62
06		300 #	294	-0-	-6		294 3			N	-0-		62
07		310 #	225	-0-	-85		225 3			N	-0-		62

BLOCKER, W. O.				WELL #:		2		RRCID -> 129430		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834	
02		435 #	366	-0-	-69		366 3			N	-0-		-0-
03		465 #	406	-0-	-59		406 3			N	-0-		-0-
04		450 #	387	-0-	-63		387 3			N	-0-		-0-
05		434 #	392	-0-	-42		392 3			N	-0-		-0-
06		420 #	362	-0-	-58		362 3			N	-0-		-0-
07		403 #	393	-0-	-10		393 3			N	-0-		-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
PENNY, RALPH E.		//CONT.//		652335										
BLOCKER, W. O.		WELL #:		4		RRCID -> 163438		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BLOCKER, W. O.		WELL #:		3		RRCID -> 187399		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773				
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-

REPUBLIC ENERGY INC.		702645		WELL #:		2		RRCID -> 222708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678		
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-

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #:		1		RRCID -> 122249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164		
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1		RRCID -> 039562		COMPL. DATE 07/31/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535		
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

CARLTON-EAGLE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 107555		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158				
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
ORR, WM. "A"				WELL #:	2 M	RRCID ->	060281	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5274 - 5490	
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
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-

DAVIS, N. H.				WELL #:	4	RRCID ->	086076	COMPL. DATE	06/07/1965	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6033 - 6197	
02	DLQ G-10	990	-0-	990	3146	180	1	807	3	Y	3			13
03	4341 R	1195	-0-	-3146	-0-	277	1	917	3	Y	1			14
04	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	Y	1			15
05	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	7			22
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2			24
*07	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	233	1	958	3	Y	6			30

ORR, WILLIAM UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	188251	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5877 - 5889	
02	DLQ G-10	613	-0-	613	1783	73	1	405	3	Y	123	80	1	251
03	2710 R	927	-0-	-1783	-0-	135	1	583	3	Y	179	227	1	203
04	736 R	736	-0-	-0-	-0-	147	1	546	3	Y	76	79	1	199
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	197	1	577	3	Y	139	154	1	184
06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	106	1	542	3	Y	104	82	1	206
*07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	84	1	560	3	Y	144	191	1	158

R. BRIDGES UNIT				WELL #:	B 1	RRCID ->	219595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4841 - 5448	
02	DLQ G-10	896	-0-	896	2780	137	1	751	3	Y	7			93
03	3994 R	1214	-0-	-2780	-0-	8	1	958	3	Y	14			107
04	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	15	1	882	3	Y	13			120
05	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	171	1	970	3	Y	15	22	1	113
06	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	14	1	996	3	Y	1			114
*07	1209 #	1172	-0-	-37	-0-	193	1	973	3	Y	7			121

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
REDELLE, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849												
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
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605												
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
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665												
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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250												
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326													
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	

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244													
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	

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940													
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711													
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-	

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726													
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-	

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028													
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-	

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849														
M O	ALLOW 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
02	580 #	82	-0-	-498	-0-	6	1	76	3	N	-0-			92
03	961 #	201	-0-	-760	-0-	13	1	187	3	N	1			93
						1	9							
04	930 #	157	-0-	-773	-0-	7	1	150	3	N	-0-			93
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			93
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			93
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			93

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658														
02	716 R	716	-0-	-0-	-0-	248	1	466	3	Y	2			151
						2	9							
03	725 R	725	-0-	-0-	-0-	263	1	460	3	Y	2			153
						2	9							
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

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850														
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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060														
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

XTO ENERGY INC. 945936														
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
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-

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	O	ALLOW CODE	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							
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-							

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538										COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	4274 -	4295				
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-							

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539										COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	4260 -	4274				
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							

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368										WELL #:	4	RRCID ->	150193	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4362 -	4488
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							

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										WELL #:	2 U	RRCID ->	030780	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4344 -	4523
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-							

ORR, WM. UNIT										WELL #:	4 M	RRCID ->	031484	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4347 -	4454
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-							

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

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

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

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	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
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-

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

M O	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
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

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

M O	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
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

MURRAY, NW (440 SAND)		//CONT.//		63958 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690							
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	120680	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	650	PERF. 404 - 420
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
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											

MYNARD (CONGLOMERATE)				64190 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592							
NOBLE		WELL #:		2	RRCID ->	113030	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4644 - 4651
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

NBOP (STRAWN)				64255 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG			
ROVER OPERATING COMPANY, LLC				730380							
WALKER-WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	140531	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2790 - 2805
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2	N	-0-			-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2	N	-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-			-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE)				64394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
MATTINGLY, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035079	COMPL. DATE	05/20/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5122 - 5138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90

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
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-

GRECO OPERATING, LLC				330135							
CLINTON		WELL #:		4	RRCID ->	110094	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4455 - 4548
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-

NAPECO, SW. (CONGL.)
BFT OPERATING, L.L.C.
BRIGHTMAN, MAE

64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
068493
WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

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
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	435	2	35	9	N	32	155	1			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	152	1			43

JAID ENERGY, LLC
EPPSTEIN

429595
WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

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
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

NEALE (MARBLE FALLS)
ATLAS BARNETT, LLC
HAMMAN D

64699 500 ASSOCIATED PRORATED
036556
WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

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
02	10208	2776	-0-	-7432	-0-	2774	2	2	9	N	2					2
03	0 W	2837	-0-	2837	-0-	2837	2			N	-0-					2
04	0 W	1938	-0-	1938 B	-0-	4775	2			N	-0-					2
05	0 W	1799	-0-	1799 B	-0-	6574	2			N	-0-					2
*06	0	1692	-0-	1692 B	-0-	8266	2			N	-0-					2
*07	0 N	1529	-0-	1529 B	-0-	9795	2			N	-0-					2

BROWN D

WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

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
02	0 W	4365	-0-	4365	-0-	15687	2	41	9	N	37					93
03	10912	4039	-0-	-6873	-0-	8814	2	47	9	N	43					136
04	0	3499	-0-	3499 B	-0-	12313	2	17	9	N	15					151
05	0 W	4713	-0-	4713 B	-0-	17026	2	58	9	N	53	172	1			32
06	0 W	4149	-0-	4149 B	-0-	21175	2	35	9	N	32					64
07	0	4117	-0-	4117 B	-0-	25292	2	41	9	N	37					101

HAMMAN

WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

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
02	3770	3929	-0-	159	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	8155	4226	-0-	-3929	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	0	4220	-0-	4220 B	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	0 W	4207	-0-	4207 B	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	0 W	3889	-0-	3889 B	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
*07	0	4058	-0-	4058 B	-0-	16374	2			N	-0-					-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

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
*02	359	359	-0-	-0-	-0-	21227	2	359	2	N	-0-					-0-
*03	248	462	-0-	214	-0-	21441	2	462	2	N	-0-					-0-
04	0	432	-0-	432 B	-0-	21873	2	432	2	N	-0-					-0-
05	0	307	-0-	307 B	-0-	22180	2	307	2	N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	22180	2			N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		64699 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
BLOODWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	279782	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 5022 - 5272	
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
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-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC				036557				CNTY: JACK				
ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	280448	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5320 - 5780	
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-

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-

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE)				65268 750	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: CLAY				
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021556	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6124 - 6388	
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	155331	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 6208 - 6328	
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-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY										
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599										
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398										
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
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396										
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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405										
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402										
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-

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										
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	N	-0-		54
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	5		59
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3997 2	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

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555										
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984										
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
MERRITT, MARCIA		WELL #:		6	RRCID ->	160449	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7644 - 7835				
M	O	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	160651	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658 - 7840				
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-

POTTER, H. M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	162775	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 7633 - 7903				
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-

POTTER, H. M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164093	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7643 - 7892				
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	14	14	1	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7	-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164094	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7604 - 7854				
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-

POTTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164916	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 7651 - 7920				
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-

MERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166694	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7720 - 7972				
02	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	3411	-0-	311	-0-	311	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-

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

POTTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 167494		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857			
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167807		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MERRELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169665		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012			
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-

THOMPSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 169913		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011			
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-

POTTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173231		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCRAE		WELL #: 4		RRCID -> 173249		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
POTTER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	173752	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7658 - 7886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
POTTER, H. M. "B"				WELL #:	9	RRCID ->	177089	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7612 - 7870				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
DUNN, CLARA UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	177699	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7695 - 7890				
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-
DUNN, CLARA UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	177703	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 7364 - 7870				
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-
CLAY HILL CATTLE CO. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178033	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7208 - 7658				
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-	11	7		26
CLAY HILL CATTLE CO. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	178034	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7224 - 7680				
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
MERRITT, MARCIA				WELL #:	8	RRCID ->	179492	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7360 - 7838				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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	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
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-

CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180405		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688		
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

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181604		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

MERRITT, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 181708		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

POTTER-MERRITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181709		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780		
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-

MCRAE		WELL #: 12		RRCID -> 181916		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982		
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-

MERRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182969		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
GIBBS, HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 182974		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774		
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
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-

MCRAE		WELL #: 14		RRCID -> 185036		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

POTTER-STRICKLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185039		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

MCRAE		WELL #: 16		RRCID -> 185067		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036		
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

DOWNE		WELL #: 1		RRCID -> 185492		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 185914		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910		
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-

ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 186487		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
MERRRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038															
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796															
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-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827															
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-

MERRRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939															
02		1421 N	1408	-0-	-13	-0-			1408	2	N	-0-			-0-
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-			1504	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1433	-0-	-37	-0-			1433	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1362	-0-	-157	-0-			1362	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1462	-0-	-8	-0-			1462	2	N	-0-			-0-
*07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			1495	2	N	-0-			-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919															
02		493 N	461	-0-	-32	-0-			461	3	N	-0-			-0-
03		527 N	483	-0-	-44	-0-			483	3	N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-			506	3	N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-			500	3	N	-0-			-0-
06		480 N	459	-0-	-21	-0-			459	3	N	-0-			-0-
07		527 N	458	-0-	-69	-0-			458	3	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712															
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-			171	2	N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-			364	2	N	-0-			-0-
04		360 N	290	-0-	-70	-0-			290	2	N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-			297	2	N	-0-			-0-
06		360 N	309	-0-	-51	-0-			309	2	N	-0-			-0-
07		310 N	291	-0-	-19	-0-			291	2	N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	188070	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 7348 - 7824
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

TALLY, ONETA		WELL #:		2	RRCID ->	188550	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7342 - 7746
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GIBBS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	188552	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7414 - 7822
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-

DUNN-JACKSON		WELL #:		7	RRCID ->	188555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7464 - 7968
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-

DOWNE		WELL #:		3	RRCID ->	188556	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7308 - 7706
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-

MCRAE		WELL #:		24	RRCID ->	188560	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7422 - 7946
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
MCRAE		WELL #:		26	RRCID ->	188561	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7480 -	8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

DUNN-JACKSON		WELL #:		6	RRCID ->	188566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7423 -	7939		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MERRITT, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	189229	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 7410 -	7874		
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-

CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	189356	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7332 -	7710		
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

DOWNE		WELL #:		7	RRCID ->	189358	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7563 -	7708		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GIBBS, BERT		WELL #:		2	RRCID ->	190942	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 7636 -	7788		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	190943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7303 -	7692		
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-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
THOMPSON				WELL #:	2	RRCID ->	190945	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 7543 - 7986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1363 N	1292	-0-	-71	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1369	-0-	-181	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
04		1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-

BLAIR				WELL #:	3	RRCID ->	190946	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7725 - 7950
02		1334 N	478	-0-	-856	-0-	478 2		N	-0-		-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIBBS, HOWARD				WELL #:	4	RRCID ->	190949	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 7564 - 7711
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-

TALLY, ONETA				WELL #:	3	RRCID ->	190950	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 7590 - 7739
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MERRELL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	190953	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7736 - 7893
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
07		496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2		N	-0-		-0-

MERRELL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190954	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7710 - 7868
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCRAE				WELL #:	28	RRCID ->	190958	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7458 - 7992
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
05		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-
06		450 N	164	-0-	-286	-0-	164 3		N	-0-		-0-
07		496 N	160	-0-	-336	-0-	160 3		N	-0-		-0-

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	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
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-

THOMPSON		WELL #:	4	RRCID ->	191570	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7490 - 8018			
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-

MERRRELL "A"		WELL #:	6	RRCID ->	191571	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7695 - 7850			
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-

DUNN-JACKSON		WELL #:	5	RRCID ->	191572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7450 - 7960			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BLAIR		WELL #:	5	RRCID ->	191573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7590 - 8010			
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-

MCRAE		WELL #:	20	RRCID ->	191574	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7784 - 8316			
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-

STRICKLAND		WELL #:	16	RRCID ->	191576	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	192759	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7272 - 7830
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	
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	N	1	9	1 8	7
07		775 N	469	-0-	-306	-0-	466 3	N	3	9		10

ARNOLD		WELL #:		2H	RRCID ->	206001	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8000 - 10550
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-

BLAIR		WELL #:		2H	RRCID ->	206285	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	8300 - 10404
02		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2	N	-0-			-0-
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2	N	-0-			-0-
04		4500 X	4415	-0-	-85	-0-	4415 2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4532	-0-	-118	-0-	4532 2	N	-0-			-0-
06		4500 X	4488	-0-	-12	-0-	4488 2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4638	-0-	-12	-0-	4638 2	N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		10	RRCID ->	206644	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7315 - 7912
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 3	N	-0-			-0-
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3	N	-0-			-0-
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3	N	-0-			-0-
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3	N	-0-			-0-
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3	N	-0-			-0-
*07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		3	RRCID ->	206645	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7570 - 8100
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-			-0-
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264 2	N	-0-			-0-

POTTER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	206700	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7350 - 7816
02		1450 N	1045	-0-	-405	-0-	1045 3	N	-0-			160
03		1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1187 3	N	44	9	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

GILPIN		WELL #:		1H	RRCID ->	206728	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	8850 - 10254
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
DOWNE				WELL #:	5	RRCID ->	207199	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 7284 - 7744
M	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
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-

CROCKETT				WELL #:	4H	RRCID ->	207496	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7632 - 10204
02	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7091	2	2	9	N	2	-0-
03	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N		-0-
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N		-0-
05	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6661	2	3	9	N	3	-0-
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N		-0-
*07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N		-0-

MCRAE				WELL #:	29 H	RRCID ->	208998	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9100 - 9754
02	464 N	318	-0-	-146	-0-	318	3			N		-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N		-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	320	3	22	9	N	20	-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	-0-
07	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N		-0-

HARDEMAN/SAVOIE				WELL #:	1 H	RRCID ->	209314	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7950 - 10354
02	5887 X	4981	-0-	-906	-0-	4979	2	2	9	N	2	-0-
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N		-0-
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N		-0-
05	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6219	2	6	9	N	5	-0-
06	6000 X	5936	-0-	-64	-0-	5933	2	3	9	N	3	-0-
07	6200 X	5283	-0-	-917	-0-	5283	2			N		-0-

DOWNE				WELL #:	4 H	RRCID ->	209490	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7800 - 10820
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-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-

ATLAS				WELL #:	1 H	RRCID ->	210089	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8924	PERF. 8044 - 8907
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

GIBBS UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	210430	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7820 - 10305
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

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	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
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-

AMBROSE		WELL #:		1H		RRCID -> 212660		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8220 - 10220			
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-

GIBBS, HOWARD		WELL #:		5 H		RRCID -> 213200		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7662 - 9579			
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	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-

GIBBS, HOMER		WELL #:		2H		RRCID -> 213345		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8050 - 10050			
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-	1	7		-0-

ATLAS, MILDRED		WELL #:		2H		RRCID -> 214618		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 8400 - 9479			
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-

BROWNLEE		WELL #:		2H		RRCID -> 214898		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8014 - 9457			
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-

MARTIN, J. L.		WELL #:		1H		RRCID -> 215620		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8036 - 10240			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
GIBBS, HOMER		WELL #:		3H	RRCID ->	215659	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8016 - 9319				
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

MARTIN, J. L.		WELL #:		2H	RRCID ->	215660	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8227 - 10075				
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-

BROWNLEE		WELL #:		1H	RRCID ->	218590	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8140 - 9455				
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-

YANCEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221642	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 - 9004				
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-

BROWNLEE		WELL #:		3H	RRCID ->	221644	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8850 - 9854				
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-

GIBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224766	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	8000 - 9804				
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-

RAYBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	224767	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7800 - 8925				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
GIBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 224851		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	5800 X	5751	-0-	-49	-0-	5751 2				-0-
03	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 2				-0-
04	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2				-0-
05	6138 X	6036	-0-	-102	-0-	6035 2	1 9	N	1 8	-0-
06	7200 X	5579	-0-	-1621	-0-	5578 2	1 9	N	1 8	-0-
07	7440 X	5327	-0-	-2113	-0-	5327 2		N		-0-

TALLEY, ONETA		WELL #: 4 H		RRCID -> 225173		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855		
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2		N		-0-
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 2		N		-0-
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569 2		N		-0-
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 2		N		-0-
06	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 2		N		-0-
*07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 2		N		-0-

YOUNG		WELL #: 1H		RRCID -> 225994		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388		
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N		-0-
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2		N		-0-
04	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2		N		-0-
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N		-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		N		-0-
*07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N		-0-

GIBBS/CROCKETT		WELL #: 1H		RRCID -> 225997		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004		
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 2		N		-0-
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 2		N		-0-
04	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 2		N		-0-
05	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2		N		-0-
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 2		N		-0-
07	6975 X	6885	-0-	-90	-0-	6885 2		N		-0-

GIBBS, HOMER		WELL #: 1H		RRCID -> 226717		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362		
02	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638 2		N		-0-
03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919 2		N		-0-
04	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331 2		N		-0-
05	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498 2		N		-0-
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606 2		N		-0-
*07	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 2		N		-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #: 3 H		RRCID -> 226719		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905		
02	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5059 2	1 9	N	1 8	-0-
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2		N		-0-
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		N		-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-

SILKEN		WELL #: 1H		RRCID -> 227998		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904		
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N		-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N		-0-
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N		-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N		-0-
06	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	3692 2		N		-0-
07	3906 X	2811	-0-	-1095	-0-	2811 2		N		-0-

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

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087												
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-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104												
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-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545												
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-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404												
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-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154												
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	N	1	1 8	-0-
07		6665 X	1921	-0-	-4744	-0-	1921	2	N	-0-		-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200												
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	2	2 8	-0-
03		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2	N	-0-		-0-
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	1		1
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4856	2	N	5	5 8	1
06		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	5	5 8	1
*07		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2	N	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 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
02		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2	N	-0-			-0-
04		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2	N	-0-			-0-
05		6727 X	6687	-0-	-40	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
06		6510 X	6252	-0-	-258	-0-	6252	2	N	-0-			-0-
07		6727 X	6282	-0-	-445	-0-	6282	2	N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025													
02		3248 X	2534	-0-	-714	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
03		3472 X	2454	-0-	-1018	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
04		3360 X	2214	-0-	-1146	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
05		3472 X	2944	-0-	-528	-0-	2944	2	N	-0-			-0-
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	1	1	8	-0-
*07		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	N	-0-			-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079													
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-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488													
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	N	1	1	8	-0-
06		12330 X	10784	-0-	-1546	-0-	10783	2	N	1	1	8	-0-
07		12741 X	12347	-0-	-394	-0-	12347	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280													
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-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400													
02		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2	N	-0-			-0-
03		7347 X	7287	-0-	-60	-0-	7287	2	N	-0-			-0-
04		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2	N	-0-			-0-
05		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2	N	-0-			-0-
06		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2	N	-0-			-0-
*07		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300													
02		4118 X	3929	-0-	-189	-0-	3929	2	N	-0-			-0-
03		4712 X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
04		4560 X	2968	-0-	-1592	-0-	2968	2	N	-0-			-0-
05		4712 X	2706	-0-	-2006	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
06		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2	N	-0-			-0-
07		4185 X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007										TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8100 - 9555	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3	N	-0-			-0-	
*02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-			-0-	
*03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	N	-0-			-0-	
*04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3	N	-0-			-0-	
*05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	N	-0-			-0-	
*06		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-			-0-	
07		2976 X	2307	-0-	-669	-0-	2307	3	N	-0-			-0-	

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7780 - 10701	
02		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	13522	3	N	1	9	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	N	4	9	8	-0-	
06		13680 X	13567	-0-	-113	-0-	13564	3	N	3	9	8	-0-	
07		14136 X	13291	-0-	-845	-0-	13291	3	N	-0-			-0-	

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7790 - 10153	
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-	

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007										TOTAL DEPTH	7827	PERF.	7800 - 10346	
02		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	964	2	N	11		8	-0-	
							12	9						
03		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-	
04		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-	
05		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	26		8	20	
							29	9						
06		10890 X	10025	-0-	-865	-0-	973	2	N	2		8	20	
							2	9						
07		12555 X	9924	-0-	-2631	-0-	1006	2	N	-0-			20	

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7460 - 9604	
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	9	8	-0-	
06		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7236	2	N	1	9	8	-0-	
*07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2	N	-0-			-0-	

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8000 - 9254	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353															
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	3	8	-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-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066															
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-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253															
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-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153															
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-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475															
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-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MERRRELL 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SILKEN		WELL #:		3H	RRCID ->	238680	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8370 -	10703	
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-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		16H	RRCID ->	238823	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7800 -	9853	
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-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		15H	RRCID ->	238824	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 7780 -	10383	
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-

GIBBS, HOMER		WELL #:		4H	RRCID ->	238825	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 7840 -	10100	
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-

MERRRELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238828	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7905 -	9853	
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-

DOWNE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	239927	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	11571	PERF. 7675 -	11503	
02		16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	16059 2		N	-0-			-0-
03		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237 2		N	-0-			-0-
04		8430 X	8167	-0-	-263	-0-	8167 2		N	-0-			-0-
05		8773 X	4618	-0-	-4155	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
06		8490 X	2969	-0-	-5521	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
07		8773 X	1675	-0-	-7098	-0-	1675 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
DOWNE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	239928	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11139	PERF. 7650 - 10804
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	
02	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322 2	N	-0-		-0-
03	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15633 2	N	-0-		-0-
04	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891 2	N	-0-		-0-
05	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578 2	N	-0-		-0-
06	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139 2	N	-0-		-0-
*07	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	15844 2	N	-0-		-0-

MERRILL GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	239929	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7990 - 9868
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240 2	N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-		-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #: 37H		RRCID ->	239930	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7905 - 12142
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	N	1 8		-0-
06	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14744 3	N	1 8		-0-
*07	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	15473 3	N	-0-		-0-

ARNOLD-TALLEY		WELL #: 1		RRCID ->	240120	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7780 - 9850
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-

SILKEN		WELL #: 5H		RRCID ->	240632	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8250 - 10675
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-

STRICKLAND		WELL #: 21H		RRCID ->	240634	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8050 - 10983
02	10121 X	9533	-0-	-588	-0-	9532 3	N	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	N	1 8		-0-
06	9870 X	9330	-0-	-540	-0-	9329 3	N	1 8		-0-
07	10292 X	9940	-0-	-352	-0-	9940 3	N	-0-		-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	241129	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 855 - 10033
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	N	1 8		-0-
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6883 3	N	1 8		-0-
*07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
SILKEN		WELL #:		4H	RRCID ->	241133	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	8265	-	10653
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		
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-

SILKEN		WELL #:		6H	RRCID ->	241135	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	8420	-	10575
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-

MCRAE		WELL #:		39H	RRCID ->	243134	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	7815	-	11300
02		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9113	3	N	212	190	1	8	48
03		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3	N	-0-				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

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	243828	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7995	-	10440
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-

MCRAE		WELL #:		43H	RRCID ->	244082	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7985	-	10695
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	1	8		-0-
06		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	3	N	1	1	8		-0-
07		6169 X	4722	-0-	-1447	-0-	4722	3	N	-0-				-0-

MCRAE		WELL #:		33H	RRCID ->	244083	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	7908	-	10171
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	N	1	1	8		-0-
07		372 X	14	-0-	-358	-0-	14	3	N	-0-				-0-

MCRAE		WELL #:		32H	RRCID ->	244084	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7920	-	10700
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	N	1	1	8		-0-
06		9720 X	9274	-0-	-446	-0-	9273	3	N	1	1	8		-0-
07		10044 X	8321	-0-	-1723	-0-	8321	3	N	-0-				-0-

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	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
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-
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625													
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-
STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463													
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-
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265													
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-
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840													
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-
MERRILL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980													
02	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2			N	-0-			-0-
03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2			N	-0-			-0-
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2			N	-0-			-0-
05	5766 X	5546	-0-	-220	-0-	5546 2			N	-0-			-0-
06	5580 X	2667	-0-	-2913	-0-	2667 2			N	-0-			-0-
07	5766 X	2186	-0-	-3580	-0-	2186 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	9349	PERF. 7765 - 9285		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
03	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-			-0-
04	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-			-0-
06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
*07	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008										TOTAL DEPTH	7831	PERF. 8000 - 9895		
02	493 N	419	-0-	-74	-0-	419	3			N	-0-			48
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-			48
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-			48
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-			48
06	420 N	246	-0-	-174	-0-	246	3			N	-0-			48
*07	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-	21	7	27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7810 - 11865		
02	11194 X	7004	-0-	-4190	-0-	7002	2	2	9	N	2	2	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	1	9	N	1	1	8	-0-
06	7470 X	4147	-0-	-3323	-0-	4145	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	7719 X	2301	-0-	-5418	-0-	2301	2			N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009										TOTAL DEPTH	7888	PERF. 7680 - 11865		
02	9599 X	9195	-0-	-404	-0-	9189	2	6	9	N	5	5	8	-0-
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	13	9	N	12	12	8	-0-
06	9780 X	7656	-0-	-2124	-0-	7652	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	9827 X	7330	-0-	-2497	-0-	7330	2			N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009										TOTAL DEPTH	11287	PERF. 8175 - 9505		
02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5616	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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	1	9	N	1	1	8	-0-
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009										TOTAL DEPTH	7963	PERF. 8700 - 10560		
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-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8090 - 11630		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

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
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

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

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-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

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-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

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			-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

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-

AGGIETECH OIL, LTD. 008718
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ALLEDER INC.			013296										
ALLEDER UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	252370	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		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-
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC			013301										
FOMBY			WELL #:	1	RRCID ->	247300	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7277 - 7338		
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
FOMBY			WELL #:	2	RRCID ->	247302	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A		
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-
PIPER			WELL #:	1H	RRCID ->	247304	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. N/A		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
APEXCO, INC.			027480										
JEWEL			WELL #:	3	RRCID ->	209338	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7264 - 7550		
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-
ARP BARNETT, LLC			033055										
GOLDFIELD UNIT			WELL #:	2 H	RRCID ->	217175	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9250 - 10520		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
4H RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	219932	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7250 - 10331	
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
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-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	220020	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	5787	PERF. 6091 - 9400	
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

POINT VISTA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220822	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9039	PERF.10640 - 11684	
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-

HALLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224596	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7971 - 10130	
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-

HICKORY PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225995	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8924	PERF.10390 - 12478	
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-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227166	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8207 - 10849	
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-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	229280	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7885 - 9653	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055									
CAMPUZANO UNIT		WELL #:	3 H	RRCID ->	231022	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	8780	- 10959
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
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-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	231546	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8070	- 9771
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-

SCHROEDER UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	231565	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8283	- 10777
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	231566	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	8246	- 10575
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-

TAYLOR UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	232848	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8031	- 10774
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-

WILSON A		WELL #:	1 H	RRCID ->	233343	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	6112	- 8243
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		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		15

NEW DAWN UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	233548	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	8281	- 10290
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		16095 X	8805	-0-	-7290	-0-	549 1	8256 2	N	-0-			-0-
03		17174 X	10253	-0-	-6921	-0-	786 1	9467 2	N	-0-			-0-
04		15720 X	3464	-0-	-12256	-0-	487 1	2977 2	N	-0-			-0-
05		15283 X	4072	-0-	-11211	-0-	526 1	3546 2	N	-0-			-0-
06		13680 X	7428	-0-	-6252	-0-	662 1	6766 2	N	-0-			-0-
07		10261 X	8303	-0-	-1958	-0-	700 1	7603 2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	233600	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8030 - 10466
02		4263 X	3029	-0-	-1234	-0-	264 1	2765 2	N	-0-			-0-
03		4557 X	49	-0-	-4508	-0-	49 1		N	-0-			-0-
04		4410 X	56	-0-	-4354	-0-	56 1		N	-0-			-0-
05		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-			-0-
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-

TURNERY				WELL #:	1 H	RRCID ->	236309	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	5744 - 7380
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNERY				WELL #:	2 H	RRCID ->	236322	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5973 - 8048
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	236330	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8305 - 10291
02		5162 X	4998	-0-	-164	-0-	140 1	4858 2	N	-0-			-0-
03		5704 X	4630	-0-	-1074	-0-	129 1	4501 2	N	-0-			-0-
04		5520 X	2596	-0-	-2924	-0-	78 1	2518 2	N	-0-			-0-
05		5704 X	2894	-0-	-2810	-0-	86 1	2808 2	N	-0-			-0-
06		5340 X	4037	-0-	-1303	-0-	127 1	3910 2	N	-0-			-0-
07		5332 X	4261	-0-	-1071	-0-	139 1	4122 2	N	-0-			-0-

TURNERY				WELL #:	3 H	RRCID ->	236394	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	5595 - 7566
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	236398	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7991 - 10079
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814												
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
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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205												
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551												
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238												
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120												
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985												
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	241180	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8940 - 11592
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BINGHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241650	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8360 - 10061
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	6589		537 1	6052 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	7693	-0-	7693	14282		576 1	7117 2	Y	-0-		-0-

VOELKEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244892	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8375 - 12090
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-

LEVY, LESTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244894	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9617 - 12525
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	120	-0-	120	120		120 2		N	-0-		-0-

VOELKEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244906	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8117 - 12459
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-

LEVY, LESTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244916	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	9156 - 12610
02	24605 X	24605	-0-	-0-	-0-		24605 2		N	-0-		-0-
03	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-		26235 2		N	-0-		-0-
04	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-		24975 2		N	-0-		-0-
05	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-		25563 2		N	-0-		-0-
06	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-		24373 2		N	-0-		-0-
*07	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-		23974 2		N	-0-		-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244917	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8455 - 10617
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-				N	-0-		-0-
03	2821 X	14	-0-	-2807	-0-		1 1	13 2	N	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	31 X	4	-0-	-27	-0-		4 2		N	-0-		-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

DEAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245211	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8097 - 12643	
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-

DEAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245212	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8011 - 12261	
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-

CAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245213	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8604 - 10982	
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-

MCPHERSON B		WELL #:		1H	RRCID ->	245825	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8035 - 8691	
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		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

BINGHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	246039	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8380 - 10531	
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-

TEEGARDEN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	246732	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8330 - 11376	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
VOELKEL UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	248571	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7761	PERF. 8163 - 12087	
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
02	13 N	-0-	-0-	-13	-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-	

KENNEDY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	248572	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8558 - 10521	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAIN UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	248573	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8479 - 10420	
02	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	10228	2	N	-0-	
03	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	10764	2	N	-0-	
04	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	8442	2	N	-0-	
05	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	8102	2	N	-0-	
06	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	9276	2	N	-0-	
*07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	8700	2	N	-0-	

CAIN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	248574	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 8420 - 10704	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-	
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-	
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-	

DEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	248575	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7799	PERF. 8430 - 11542	
02	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	8005	2	N	-0-	
03	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	7717	2	N	-0-	
04	7980 X	7092	-0-	-888	-0-	-0-	553	1	6539	2	N	-0-	
05	8246 X	3939	-0-	-4307	-0-	-0-	295	1	3644	2	N	-0-	
06	7980 X	5024	-0-	-2956	-0-	-0-	468	1	4556	2	N	-0-	
07	8246 X	5940	-0-	-2306	-0-	-0-	544	1	5396	2	N	-0-	

DEAN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	248576	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8591 - 11703	
02	11629 X	8674	-0-	-2955	-0-	-0-	704	1	7970	2	N	-0-	
03	12431 X	8910	-0-	-3521	-0-	-0-	758	1	8152	2	N	-0-	
04	11790 X	7471	-0-	-4319	-0-	-0-	694	1	6777	2	N	-0-	
05	11501 X	9386	-0-	-2115	-0-	-0-	589	1	8797	2	N	-0-	
06	9450 X	7399	-0-	-2051	-0-	-0-	734	1	6665	2	N	-0-	
07	9269 X	9242	-0-	-27	-0-	-0-	808	1	8434	2	N	-0-	

DEAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	248577	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 8225 - 12085	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-	
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-	
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055											
DEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248578	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8126 - 11685	
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
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-

HITE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248579	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8295 - 10717	
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-

SYCAMORE BEND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248580	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	9030 - 10870	
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	2	3571	2	N	-0-		-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248581	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8450 - 10244	
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-

CAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248999	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8476 - 10295	
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-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249001	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9279 - 12423	
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-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249002	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9028 - 11766	
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-

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	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
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	N	-0-	-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	111	1	1543	2	N	-0-	-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	112	1	1453	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	104	1	1392	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	85	1	1347	2	N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249005		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 9085 - 11154		
02	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-	-0-
03	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-	-0-
04	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-	-0-
05	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-	-0-
06	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-	-0-
*07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-	-0-

CAIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249008		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8630 - 11439		
02	8033 X	-0-	-0-	-8033	-0-					N	-0-	-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249019		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 9579 - 11398		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249020		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9108 - 11133		
02	493 X	32	-0-	-461	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249021		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9942 - 11592		
02	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	665	1	11652	2	N	-0-	-0-
03	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	713	1	12064	2	N	-0-	-0-
04	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	690	1	11202	2	N	-0-	-0-
05	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	713	1	10538	2	N	-0-	-0-
06	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	644	1	9515	2	N	-0-	-0-
*07	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	552	1	9567	2	N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249022		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 9121 - 12836		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055													
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249026	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9987 - 12829					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

PREMIER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249027	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8800 - 11806					
02	12528 X	10431	-0-	-2097	-0-	870	1	9561	2	N	-0-	-0-					-0-
03	13516 X	11484	-0-	-2032	-0-	930	1	10554	2	N	-0-	-0-					-0-
04	13080 X	10119	-0-	-2961	-0-	900	1	9219	2	N	-0-	-0-					-0-
05	13516 X	7578	-0-	-5938	-0-	930	1	6648	2	N	-0-	-0-					-0-
06	11100 X	1624	-0-	-9476	-0-	1624	2			N	-0-	-0-					-0-
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-	-0-					-0-

PREMIER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249028	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8827 - 11382					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249934	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9287	PERF.	9757 - 12972					
02	10788 X	10761	-0-	-27	-0-	10761	2			N	-0-	-0-					-0-
03	11532 X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-	-0-					-0-
04	11160 X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2			N	-0-	-0-					-0-
05	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-	-0-					-0-
06	11160 X	9815	-0-	-1345	-0-	9815	2			N	-0-	-0-					-0-
07	11501 X	10256	-0-	-1245	-0-	10256	2			N	-0-	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249971	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8136 - 10832					
02	12325 X	10345	-0-	-1980	-0-	296	1	10049	2	N	-0-	-0-					-0-
03	13175 X	11163	-0-	-2012	-0-	322	1	10841	2	N	-0-	-0-					-0-
04	12750 X	10647	-0-	-2103	-0-	328	1	10319	2	N	-0-	-0-					-0-
05	11749 X	10524	-0-	-1225	-0-	318	1	10206	2	N	-0-	-0-					-0-
06	10800 X	7969	-0-	-2831	-0-	258	1	7711	2	N	-0-	-0-					-0-
07	11160 X	3098	-0-	-8062	-0-	105	1	2993	2	N	-0-	-0-					-0-

JORDAN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	249972	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8093 - 9881					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-

JORDAN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	249973	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8164 - 10202					
02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	298	1	10149	2	N	-0-	-0-					-0-
03	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	403	1	13617	2	N	-0-	-0-					-0-
04	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	384	1	12108	2	N	-0-	-0-					-0-
05	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	341	1	11023	2	N	-0-	-0-					-0-
06	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	374	1	11285	2	N	-0-	-0-					-0-
*07	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	378	1	10994	2	N	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055									
KENNEDY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249974		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8596 - 11088	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14616 X	12771	-0-	-1845	-0-	675 1	12096 2	N	-0-	-0-	-0-
03	15624 X	10144	-0-	-5480	-0-	791 1	9353 2	N	-0-	-0-	-0-
04	15120 X	6495	-0-	-8625	-0-	782 1	5713 2	N	-0-	-0-	-0-
05	15624 X	6601	-0-	-9023	-0-	794 1	5807 2	N	-0-	-0-	-0-
06	13200 X	7109	-0-	-6091	-0-	812 1	6297 2	N	-0-	-0-	-0-
07	13640 X	5713	-0-	-7927	-0-	809 1	4904 2	N	-0-	-0-	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249975		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 8016 - 10712	
02	9947 X	9910	-0-	-37	-0-	283 1	9627 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10695 X	8367	-0-	-2328	-0-	241 1	8126 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	338 1	10641 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10695 X	10643	-0-	-52	-0-	322 1	10321 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10260 X	9853	-0-	-407	-0-	319 1	9534 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11346 X	10253	-0-	-1093	-0-	347 1	9906 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249976		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 8077 - 10436	
02	5423 X	4537	-0-	-886	-0-	634 1	3903 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5797 X	4968	-0-	-829	-0-	597 1	4371 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5370 X	4488	-0-	-882	-0-	582 1	3906 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4867 X	992	-0-	-3875	-0-	396 1	596 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	1841	-0-	-2959	-0-	477 1	1364 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	3424	-0-	-1536	-0-	635 1	2789 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249977		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 8452 - 9840	
02	4321 X	3498	-0-	-823	-0-	556 1	2942 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4619 X	3108	-0-	-1511	-0-	92 1	3016 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	180 1	3803 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	207 1	6540 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	207 1	5876 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	230 1	6661 2	N	-0-	-0-	-0-

LEVY ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249979		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8652 - 10451	
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-	-0-
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-	-0-	-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-	-0-	-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-	-0-	-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-	-0-	-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249980		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8125 - 10352	
02	9280 X	8812	-0-	-468	-0-	676 1	8136 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10385 X	8820	-0-	-1565	-0-	693 1	8127 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10050 X	8447	-0-	-1603	-0-	743 1	7704 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10385 X	9023	-0-	-1362	-0-	862 1	8161 2	N	-0-	-0-	-0-
06	9120 X	8744	-0-	-376	-0-	857 1	7887 2	N	-0-	-0-	-0-
07	9424 X	8981	-0-	-443	-0-	926 1	8055 2	N	-0-	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249981		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8597 - 11208	
02	10614 X	3217	-0-	-7397	-0-	3217 2		N	-0-	-0-	-0-
03	8246 X	897	-0-	-7349	-0-	897 2		N	-0-	-0-	-0-
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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	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	BALANCE
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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249983	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9883 - 11466
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249984	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	9085 - 12625
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-

SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249986	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8485 - 11486
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-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249987	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7932 - 10001
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-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8087 - 10718
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-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250225	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7953 - 9491
02	6119 X	4809	-0-	-1310	-0-	446	1	4363	2	N	-0-	-0-
03	6479 X	6214	-0-	-265	-0-	588	1	5626	2	N	-0-	-0-
04	6030 X	5772	-0-	-258	-0-	580	1	5192	2	N	-0-	-0-
05	6231 X	4225	-0-	-2006	-0-	612	1	3613	2	N	-0-	-0-
06	6000 X	4400	-0-	-1600	-0-	586	1	3814	2	N	-0-	-0-
07	6200 X	4040	-0-	-2160	-0-	505	1	3535	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 250269		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8360 - 9990		
M	O	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
02	7598 X	7100	-0-	-498	-0-	740	1	6360	2	N	-0-	-0-
03	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1299	1	7062	2	N	-0-	-0-
04	7860 X	4721	-0-	-3139	-0-	383	1	4338	2	N	-0-	-0-
05	7812 X	6213	-0-	-1599	-0-	320	1	5893	2	N	-0-	-0-
06	8100 X	5860	-0-	-2240	-0-	353	1	5507	2	N	-0-	-0-
07	8370 X	5857	-0-	-2513	-0-	352	1	5505	2	N	-0-	-0-

HITE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250276		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7957 - 10346		
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	355	1	480	2	N	-0-	-0-
03	651 X	217	-0-	-434	-0-	161	1	56	2	N	-0-	-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					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-

SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250426		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8328 - 11712		
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-

GOLDFIELD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250780		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9196 - 10400		
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-

OAK GROVE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250936		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7824 - 9566		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HITE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251104		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8019 - 10533		
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-

NEW DAWN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 251929		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7940 - 10148		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02		8874 X	6586	-0-	-2288	-0-	194	1	6392	2	N	-0-
03		8897 X	6309	-0-	-2588	-0-	188	1	6121	2	N	-0-
04		8310 X	5249	-0-	-3061	-0-	179	1	5070	2	N	-0-
05		7874 X	6287	-0-	-1587	-0-	202	1	6085	2	N	-0-
06		7140 X	5772	-0-	-1368	-0-	198	1	5574	2	N	-0-
07		7037 X	4996	-0-	-2041	-0-	180	1	4816	2	N	-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565												
02		14094 X	13510	-0-	-584	-0-	13510	2			N	-0-
03		15128 X	13729	-0-	-1399	-0-	13729	2			N	-0-
04		14640 X	14072	-0-	-568	-0-	14072	2			N	-0-
05		15128 X	14732	-0-	-396	-0-	14732	2			N	-0-
06		14610 X	13584	-0-	-1026	-0-	13584	2			N	-0-
07		14539 X	13195	-0-	-1344	-0-	13195	2			N	-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010												
02		19517 X	18800	-0-	-717	-0-	18800	2			N	-0-
03		20863 X	19852	-0-	-1011	-0-	19852	2			N	-0-
04		20190 X	18328	-0-	-1862	-0-	18328	2			N	-0-
05		20801 X	18781	-0-	-2020	-0-	18781	2			N	-0-
06		19710 X	17917	-0-	-1793	-0-	17917	2			N	-0-
07		20088 X	15432	-0-	-4656	-0-	15432	2			N	-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141												
02		13311 X	8004	-0-	-5307	-0-	1408	1	6596	2	N	-0-
03		11253 X	9435	-0-	-1818	-0-	1510	1	7925	2	N	-0-
04		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	1576	1	10264	2	N	-0-
05		9765 X	9075	-0-	-690	-0-	392	1	8683	2	N	-0-
06		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	545	1	9016	2	N	-0-
07		12245 X	10324	-0-	-1921	-0-	1271	1	9053	2	N	-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367												
02		11629 X	11231	-0-	-398	-0-	315	1	10916	2	N	-0-
03		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	354	1	12346	2	N	-0-
04		12030 X	11936	-0-	-94	-0-	357	1	11579	2	N	-0-
05		12431 X	12147	-0-	-284	-0-	361	1	11786	2	N	-0-
06		12030 X	11368	-0-	-662	-0-	358	1	11010	2	N	-0-
07		12431 X	9973	-0-	-2458	-0-	325	1	9648	2	N	-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737												
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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790												
02		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-
03		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-
04		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-
05		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-
06		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-
*07		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	255094	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9499 - 13229		
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-	

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	255200	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8786	PERF. 9331 - 14271		
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-	

LESTER LEVY UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	255425	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 9536 - 11074		
02		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2	N	-0-	-0-	
03		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2	N	-0-	-0-	
04		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2	N	-0-	-0-	
05		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2	N	-0-	-0-	
06		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2	N	-0-	-0-	
*07		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2	N	-0-	-0-	

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	255499	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 10057 - 11916		
02		3	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	255501	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 9928 - 12222		
02		15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	972	1	14936	2	N	-0-
03		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	1033	1	15680	2	N	-0-
04		15840 X	14846	-0-	-994	-0-	1034	1	13812	2	N	-0-
05		16368 X	15449	-0-	-919	-0-	1108	1	14341	2	N	-0-
06		15840 X	15406	-0-	-434	-0-	1117	1	14289	2	N	-0-
07		16368 X	13986	-0-	-2382	-0-	1083	1	12903	2	N	-0-

JORDAN UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	256054	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8183 - 10034		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055								
TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 256562		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962		
M	O	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
02	14355 X	12414	-0-	-1941	-0-	354 1	12060 2	N	-0-	-0-
03	15345 X	13053	-0-	-2292	-0-	375 1	12678 2	N	-0-	-0-
04	14850 X	12368	-0-	-2482	-0-	378 1	11990 2	N	-0-	-0-
05	14911 X	12847	-0-	-2064	-0-	384 1	12463 2	N	-0-	-0-
06	13080 X	12315	-0-	-765	-0-	395 1	11920 2	N	-0-	-0-
07	13268 X	11686	-0-	-1582	-0-	387 1	11299 2	N	-0-	-0-

TEEGARDEN UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 256699		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692		
02	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	327 1	11141 2	N	-0-	-0-
03	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	397 1	13413 2	N	-0-	-0-
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	336 1	10650 2	N	-0-	-0-
05	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	378 1	12276 2	N	-0-	-0-
06	13350 X	10358	-0-	-2992	-0-	332 1	10026 2	N	-0-	-0-
07	13795 X	7727	-0-	-6068	-0-	256 1	7471 2	N	-0-	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 256701		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781		
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-

SCHROEDER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 256705		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140		
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-

THREE B		WELL #: 1H		RRCID -> 257594		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179		
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

JORDAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258674		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492		
02	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	349 1	11888 2	N	-0-	-0-
03	12679 X	12145	-0-	-534	-0-	349 1	11796 2	N	-0-	-0-
04	12270 X	11178	-0-	-1092	-0-	343 1	10835 2	N	-0-	-0-
05	12679 X	11307	-0-	-1372	-0-	340 1	10967 2	N	-0-	-0-
06	12270 X	10601	-0-	-1669	-0-	340 1	10261 2	N	-0-	-0-
07	12679 X	9405	-0-	-3274	-0-	313 1	9092 2	N	-0-	-0-

LEVY ACRES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258970		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695		
02	T. A.	12644	-0-	12644	55144	12644 2		N	-0-	-0-
03	69310 X	14166	-0-	-55144	-0-	14166 2		N	-0-	-0-
04	14730 X	11359	-0-	-3371	-0-	11359 2		N	-0-	-0-
05	15221 X	13923	-0-	-1298	-0-	13923 2		N	-0-	-0-
06	13710 X	12980	-0-	-730	-0-	12980 2		N	-0-	-0-
07	14167 X	13249	-0-	-918	-0-	13249 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149											
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180											
M	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	EOM BALANCE
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-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850											
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

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440											
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

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149													
INVICTA				WELL #:	1H	RRCID ->	239194	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 6560 - 10893					
M	O	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
02	4031 X	3457	-0-	-574	-0-		363	1	3039	2	Y	50					166
03	4123 X	3551	-0-	-572	-0-		55	9	3163	2	Y	-0-					166
04	3870 X	3330	-0-	-540	-0-		375	1	2923	2	Y	29	174	1			21
05	3968 X	3214	-0-	-754	-0-		32	9	2814	2	Y	11					32
06	3510 X	2876	-0-	-634	-0-		12	9	2492	2	Y	8					40
07	3627 X	2738	-0-	-889	-0-		375	1	2340	2	Y	32					72
							9	9									
							35	9									

ZULU				WELL #:	1H	RRCID ->	239559	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5927 - 8296					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	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-

ZULU				WELL #:	2H	RRCID ->	239562	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 6421 - 8223					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	31	152	1			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

ROYAL TRUDE				WELL #:	1H	RRCID ->	239567	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 6023 - 8680					
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

ROYAL TRUDE				WELL #:	2H	RRCID ->	239619	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 7279 - 8363					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT				WELL #:	2H	RRCID ->	241061	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 6782 - 8628					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149													
SWEETFACE DELIGHT		WELL #:	3H	RRCID ->	241064	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6818	-	7984
M	O	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			

GREY MOTH		WELL #:	1H	RRCID ->	243271	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8719	-	9299
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-

BLACK GNAT		WELL #:	1H	RRCID ->	244279	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8485	-	9630
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-

SWEETFACE DELIGHT		WELL #:	1H	RRCID ->	246998	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	7102	-	8246
02	5916 X	5415	-0-	-501	-0-	5415	2	Y	-0-				-0-
03	5806 X	5800	-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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:	3H	RRCID ->	248096	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5942	-	8652
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:	2H	RRCID ->	248097	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	6831	-	7947
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:	4H	RRCID ->	248098	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	6034	-	9056
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			61

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT			37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			123
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			123
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			123
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			123
06	1080 N	742	-0-	-338	-0-	742	3			N	-0-			123
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			123

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	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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			153

FELLERS, R.		WELL #: 3 H		RRCID -> 230557		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 6850 - 8920		
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT			18

BOLEY RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 230908		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5835 - 7580		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76 3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	76		N	NO RPT			-0-

LYNCH		WELL #: 101H		RRCID -> 237735		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 6589		PERF. 6830 - 8383		
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT			70

LOST CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 243966		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 6955 - 9077		
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	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	NO RPT	-0-	-3813	-0-		N	NO RPT			19

LOST CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 261422		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6644 - 6650		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.				033762									
RILEY, HOMER				WELL #:	1	RRCID ->	191947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	7930 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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

REIGER				WELL #:	1	RRCID ->	196237	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7286 - 7550
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

SANDFORD				WELL #:	1	RRCID ->	196666	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7610 - 8022
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

SANDFORD				WELL #:	2	RRCID ->	197069	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	7662 - 8072
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

CASEY, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	197083	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7650 - 8070
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

CASSITY				WELL #:	1	RRCID ->	198775	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8394 - 8840
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

FORTENBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	199506	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8318 - 8636
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		597 N	597	-0-	-0-	-0-	551 3	46 9	N	42			107
*07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	709 3	42 9	N	38			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762													
BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 200343		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 8330 - 8805					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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	

WOODRUFF, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 200804		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8284 - 8855					
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	

MAXWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 200932		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8305 - 11270					
02	14036	X	13204	-0-	-832	-0-	13120	3	84	9	N	76	164	1	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	1	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	1	107

MAXWELL		WELL #: 2		RRCID -> 200933		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7950 - 8300					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MAXWELL		WELL #: 3H		RRCID -> 201935		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8594 - 11393					
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

PRUETT		WELL #: 1		RRCID -> 202680		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8736 - 7886					
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-	

BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 2		RRCID -> 204099		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8214 - 8795					
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-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3				155
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	804	3	21	9	N	174
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	806	3	48	9	N	45
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	761	3	35	9	N	77
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	736	3	55	9	N	127
*07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	730	3	44	9	N	167

LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #: 2		RRCID -> 204318		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8240 - 8810	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3				80
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3				80
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3				80
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3				80
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				80
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3				80

MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 205323		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7672 - 8070	
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10	3			Y	46
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	51
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	Y	67
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	77
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	79
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	79

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7840 - 8600	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	189
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	22
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	N	47
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	773	3	12	9	N	58
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	58
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	N	65

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7900 - 8770	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73

KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 7942 - 8750	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-

FORTENBERRY "A" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 210473		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8030 - 8602	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 213378		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9228 - 11261	
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	BALANCE
02	2349 X	1145	-0-	-1204	-0-	1134	3	11	9	N	142
03	2511 X	1158	-0-	-1353	-0-	1156	3	2	9	N	144
04	2160 X	1376	-0-	-784	-0-	1359	3	17	9	N	159
05	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1556	3	12	9	N	170
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	30
*07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1505	3	13	9	N	42

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 3		RRCID -> 216967		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 8200 - 8468	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	N	58
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	629	3	30	9	N	85
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616	3	19	9	N	102
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	631	3	22	9	N	122
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	22	9	N	142
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	637	3	64	9	N	200

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 221038		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8070 - 8850	
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-

DEERFIELD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224526		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 6197		PERF. 6750 - 8666	
02	3828 X	3801	-0-	-27	-0-	3790	3	11	9	N	23
03	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3882	3	13	9	N	35
04	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	3940	3	3	9	N	38
05	4092 X	3956	-0-	-136	-0-	3954	3	2	9	N	40
06	3930 X	3550	-0-	-380	-0-	3550	3			N	40
07	4061 X	3846	-0-	-215	-0-	3845	3	1	9	N	23

BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 224945		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7300 - 7528	
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRETSINGER		WELL #: 1H		RRCID -> 228745		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 6180 - 8291	
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5046	3	13	9	N	27
03	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4961	3	9	9	N	35
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4422	3	4	9	N	39
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	3	2	9	N	41
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	3	1	9	N	42
*07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4645	3	3	9	N	45

BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 5978		PERF. 6470 - 9443	
02	4205 X	3841	-0-	-364	-0-	3813	3	28	9	N	50
03	4309 X	4140	-0-	-169	-0-	4120	3	20	9	N	68
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4459	3	30	9	N	95
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4571	3	22	9	N	115
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4813	3	21	9	N	65
*07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4851	3	11	9	N	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
DAHLIN		WELL #:		5H	RRCID ->	239737	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7640 - 8890	
M	O	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
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

DAHLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240725	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	8150 - 10150	
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

DAHLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	240882	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	8020 - 9980	
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

BOULWARE		WELL #:		1AH	RRCID ->	240960	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7521 - 9635	
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

CRETSINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	243488	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	6811 - 9523	
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

DAHLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	244538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8425 - 10425	
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

DAHLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	244937	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8000 - 10250	
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

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			33
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			33
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			33
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			33
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			33
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3	2	9	N	-0-	2		35

PROCTOR 272D		WELL #:		1H	RRCID ->	246913	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7918 - 9920			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299

WAGGONER		WELL #:		1H	RRCID ->	248504	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7369 - 9266			
02	3944 X	2888	-0-	-1056	-0-	-0-	2879	3	9	9	N	8			95
03	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	-0-	3964	3	87	9	N	79	136	1	38
04	3420 X	2875	-0-	-545	-0-	-0-	2873	3	2	9	N	2			40
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	-0-	4979	3	30	9	N	27			67
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-			67
07	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	-0-	2838	3			N	-0-			67

WAGGONER		WELL #:		2H	RRCID ->	248505	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7117 - 9266			
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	-0-	5678	3	48	9	N	44			84
03	5735 X	5068	-0-	-667	-0-	-0-	4924	3	144	9	N	131	46	1	169
04	4890 X	3520	-0-	-1370	-0-	-0-	3478	3	42	9	N	38			207
05	5735 X	4008	-0-	-1727	-0-	-0-	3960	3	48	9	N	44	188	1	63
06	5550 X	1142	-0-	-4408	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7			70
*07	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-			70

LYNCH, IMOGENE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	248980	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7740 - 9300			
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-	6187	3	62	9	N	56			220
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	-0-	6426	3	8	9	N	7			227
04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-			227
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-			227
06	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-			227
*07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-			227

FRYE		WELL #:		1H	RRCID ->	248982	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7950 - 10575			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	159	1	67
06	14B2 EXT	8562	-0-	8562	8562	8562	8537	3	25	9	N	23			90
07	14B2 EXT	23477	-0-	23477	32039	23447	23447	3	30	9	N	27			117

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	249961	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	9291 - 10500			
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - P/A 05/13/16

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

MAULDIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252142	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7010 - 8224
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-

ROWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252144	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7382 - 9513
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

DONNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	252145	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7534 - 8857
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

HAMPTON		WELL #:		2H	RRCID ->	252152	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7503 - 9010
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	252178	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7278 - 8730
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4034	3	11 9	N	10	144 1	25
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-		25
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-		25
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	3	24 9	N	22		47
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-		47
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	18		65

ROWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253089	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7760 - 9325
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
STEVENS, ARTHUR		WELL #:		2H	RRCID ->	253207	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7232 - 9220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2958 X	2186	-0-	-772	-0-	2186 3			N	-0-		112
03	3131 X	2595	-0-	-536	-0-	2595 3			N	-0-		112
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3			N	-0-		112
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 3			N	-0-		112
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 3			N	-0-		112
07	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3106 3			N	-0-		112

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	253657	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7202 - 9090
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

COOKE, L. R.		WELL #:		2H	RRCID ->	253737	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7204 - 9169
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

COOKE, L. R.		WELL #:		1H	RRCID ->	253738	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7320 - 9314
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:		5H	RRCID ->	254083	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8418 - 10793
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

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	254084	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7229 - 9618
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	254085	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6999 - 9446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
 WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

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

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

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

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

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

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

02	3944 X	3273	-0-	-671	-0-	3245	3	28	9	N	25					88
03	4216 X	2183	-0-	-2033	-0-	2163	3	20	9	N	18					106
04	4080 X	2560	-0-	-1520	-0-	2539	3	21	9	N	19					125
05	3813 X	3702	-0-	-111	-0-	3679	3	23	9	N	21	115	1			31
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3643	3	52	9	N	47					78
07	3503 X	891	-0-	-2612	-0-	888	3	3	9	N	3					81

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4337	3	37	9	N	34					81
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3930	3	39	9	N	35	78	1			38
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3560	3	20	9	N	18					56
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4402	3	57	9	N	52	70	1			38
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3402	3	47	9	N	43					81
*07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
WRIGHT		WELL #: 14H		RRCID -> 254977		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8254 - 10469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1972 N	1953	-0-	-19	-0-	1835	3	118	9	N	107	179
03	1953 N	1527	-0-	-426	-0-	1523	3	4	9	N	4	32
04	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	1590	3	9	9	N	8	40
05	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1727	3	51	9	N	46	15
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2140	3	58	9	N	53	68
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-	68

WRIGHT		WELL #: 17H		RRCID -> 254978		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8671 - 10645		
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	3	2	9	N	2	122
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-	122
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-	122
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-	122
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-	122
*07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-	122

WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID -> 255077		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8292 - 10943		
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

WRIGHT		WELL #: 13BH		RRCID -> 255718		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8418 - 10539		
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	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	34
07	4712 X	4517	-0-	-195	-0-	4513	3	4	9	N	4	38

HARRIS		WELL #: 2H		RRCID -> 255719		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6914 - 9554		
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-	-2850				Y	-0-	41
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-2945				Y	-0-	41

WRIGHT		WELL #: 16H		RRCID -> 255753		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8295 - 11100		
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	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	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

MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 256096		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7468 - 8858		
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

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106

WRIGHT		WELL #: 1AH		RRCID ->	256145	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8398 - 11347						
02	4843 X	4187	-0-	-656	-0-	4120	3	67	9	N	61	186	1				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	31	1				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	104	1				44
07	5177 X	2865	-0-	-2312	-0-	2865	3			N	-0-						44

CHERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	256411	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6790 - 8222						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256564	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	6973 - 9220						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256565	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6916 - 9734						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WRIGHT		WELL #: 13AH		RRCID ->	256795	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8314 - 10608						
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-	121	1				86
07	3193 X	2177	-0-	-1016	-0-	2171	3	6	9	N	5						91

HARRIS		WELL #: 6H		RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	7056 - 10696						
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6947 - 9327				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

HARRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6590 - 9890				
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				

MICHELETTI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257431	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7035 - 8967				
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				

HARRIS		WELL #:		7H	RRCID ->	257508	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	6790 - 10495				
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				

MICHELETTI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257601	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7078 - 9802				
02	9251 X	8433	-0-	-818	-0-	8433	3		N	-0-		78				
03	9889 X	9497	-0-	-392	-0-	9497	3		N	-0-		78				
04	9120 X	8848	-0-	-272	-0-	8848	3		N	-0-		78				
05	9207 X	8887	-0-	-320	-0-	8887	3		N	-0-		78				
06	9180 X	8605	-0-	-575	-0-	8605	3		N	-0-		78				
07	9486 X	8764	-0-	-722	-0-	8764	3		N	-0-		78				

BROGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257647	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6937 - 9643				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

BROGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257648	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7122 - 9719				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
MARA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257824	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8322 - 10952
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	
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	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	33

MARA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257847	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8327 - 11029
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	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	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	52

HARRIS		WELL #:		3H	RRCID ->	258246	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6920 - 9110
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

HARRIS		WELL #:		4H	RRCID ->	258590	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6722 - 9387
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

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258821	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7667 - 11305
02	8004 X	7716	-0-	-288	-0-	7641	3	75	9	N	68	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	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

MARA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259021	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8360 - 11861
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	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	66

MARA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259058	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8408 - 11509
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	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	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	36

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3675	3	158 9	N	144	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	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	8
*07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3785	3	55 9	N	50	58

SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 259126		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5979		PERF. 6360 - 8192	
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

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259312		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7952 - 10630	
02	3045 X	3010	-0-	-35	-0-	3006	3	4 9	N	4	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

REDWINE		WELL #: 1H		RRCID -> 259332		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8182 - 10643	
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

MARA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259560		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 8368 - 11309	
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

GREMMINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 259591		COMPL. DATE 12/26/2010		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 6258 - 7420	
02	1682 N	1130	-0-	-552	-0-	1130	3		N	-0-	106
03	1116 N	789	-0-	-327	-0-	789	3		N	-0-	106
04	1230 N	677	-0-	-553	-0-	674	3	3 9	N	3	109
05	1209 N	663	-0-	-546	-0-	663	3		N	-0-	109
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-	109
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-	109

CRETSINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 259610		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 6317 - 8878	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
BUCKNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259621	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	6409	-	8760
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
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

BUCKNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259622	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6391	-	9332
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

BUCKNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259693	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	6275	-	9958
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

REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	259705	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8340	-	11003
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-	-0-	-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

GREMMINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	260356	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6316	-	9440
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

HAMPTON		WELL #:		1H	RRCID ->	260524	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7843	-	9118
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-

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261257	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7494	-	10081
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	64	1		77
06		1680 X	1316	-0-	-364	-0-	1316 3	-0-	Y	-0-				77
*07		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	-0-	Y	-0-				77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261310	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7978 - 11572	
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
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2798	3	35	9	Y	32	118 1	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

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261425	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	8213 - 11570	
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

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261427	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	8735 - 11731	
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

CRETSINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	261475	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6300 - 7809	
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

MIZE		WELL #:		1H	RRCID ->	261749	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7682 - 11453	
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

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		3H	RRCID ->	261841	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7135 - 9184	
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

MIZE		WELL #:		2H	RRCID ->	262281	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7525 - 11101	
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

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	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	
02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463 3	N	-0-		156	
03	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11701 3	N	-0-		156	
04	9000 X	8485	-0-	-515	-0-	8485 3	N	-0-		156	
05	9300 X	8550	-0-	-750	-0-	8548 3	N	2	58 1	100	
06	9000 X	8372	-0-	-628	-0-	8372 3	N	-0-		100	
07	9300 X	8641	-0-	-659	-0-	8641 3	N	-0-		100	

THOMAS UNIT SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 262914		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 5665 - 9596	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72	

THOMAS UNIT NORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 262925		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 5693 - 9395	
02	4060 X	3458	-0-	-602	-0-	3443 3	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	N	1	1 1	83	
07	3689 X	3613	-0-	-76	-0-	3613 3	N	-0-		83	

THOMAS UNIT NORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 262926		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 5722 - 9597	
02	6641 X	5919	-0-	-722	-0-	5912 3	N	6		58	
03	7099 X	6410	-0-	-689	-0-	6407 3	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	N	9	1 1	69	
07	6541 X	6194	-0-	-347	-0-	6191 3	N	3		72	

THOMAS UNIT NORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 262927		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 5219		PERF. 5832 - 9293	
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	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	

MADDIX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263030		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 7083 - 10032	
02	9396 X	6244	-0-	-3152	-0-	6199 3	N	41		91	
03	9610 X	5602	-0-	-4008	-0-	5540 3	N	56	39 1	108	
04	8970 X	4592	-0-	-4378	-0-	4562 3	N	27	105 1	30	
05	9238 X	4922	-0-	-4316	-0-	4907 3	N	14		44	
06	7500 X	4584	-0-	-2916	-0-	4559 3	N	23	1 1	66	
07	6665 X	4605	-0-	-2060	-0-	4577 3	N	25	55 1	36	

THOMAS UNIT SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 263046		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 5679 - 9433	
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
GETTYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263716		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

GETTYS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263718		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722				
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

GETTYS		WELL #: 1H		RRCID -> 264130		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070				
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

MADDIX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264412		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559				
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

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #: 1H		RRCID -> 264435		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473				
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

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264837		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656				
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

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264838		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980				
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		2H	RRCID ->	264853	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6865 - 9656
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	BALANCE
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	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

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		4H	RRCID ->	264876	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6855 - 8716
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-	44

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264997	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8058 - 10883
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	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

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	265453	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7098 - 9592
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	33

WHATLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266039	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7403 - 10382
02	5916 X	5853	-0-	-63	-0-	5832	3	21	9	N	19	102
03	6448 X	6247	-0-	-201	-0-	6247	3			N	-0-	102
04	6240 X	5537	-0-	-703	-0-	5537	3			N	-0-	102
05	6448 X	4725	-0-	-1723	-0-	4682	3	43	9	N	39	36
06	6210 X	5261	-0-	-949	-0-	5240	3	21	9	N	19	55
07	6262 X	5465	-0-	-797	-0-	5446	3	19	9	N	17	72

WHATLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266171	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7260 - 10300
02	2262 X	1876	-0-	-386	-0-	1876	3			N	-0-	86
03	2418 X	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N	-0-	86
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-	86
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4295	3	18	9	N	16	28
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-	28
*07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-	28

READ UNIT		WELL #:		2HA	RRCID ->	266763	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7350 - 10262
02	3306 X	3108	-0-	-198	-0-	3101	3	7	9	N	6	130
03	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	3344	3	48	9	N	44	174
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3198	3	6	9	N	5	94
05	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	2820	3	24	9	N	22	116
06	3270 X	2641	-0-	-629	-0-	2620	3	21	9	N	19	135
07	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2959	3	12	9	N	11	146

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267070	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7364 - 10260	
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

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267071	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7490 - 9902	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

CARSON TURNER		WELL #:		2H	RRCID ->	267085	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7222 - 8865	
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

CARSON TURNER		WELL #:		1H	RRCID ->	267094	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7210 - 8326	
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

SIMPSON, IDA		WELL #:		1H	RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391	
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

SIMPSON, IDA		WELL #:		2H	RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327 - 10268	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
WRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 267135		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8538 - 10835		
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
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

WRIGHT		WELL #: 3H		RRCID -> 267137		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 7964		PERF. 8473 - 10734		
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

MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267880		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7430 - 10270		
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

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268371		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 7045		PERF. 7330 - 9791		
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

TURNER 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 268372		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 7139 - 9910		
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

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268591		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7455 - 10172		
02	1160 N	299	-0-	-861	-0-	281 3	18 9	N	16			94
03	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1041 3	6 9	N	5			99
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836 3	3 9	N	3			102
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1486 3	3 9	N	3			105
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			105
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			105

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268617		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7460 - 10271		
02	4147 X	2337	-0-	-1810	-0-	2325 3	12 9	N	11			47
03	4433 X	3608	-0-	-825	-0-	3605 3	3 9	N	3			50
04	4200 X	3997	-0-	-203	-0-	3997 3		N	-0-			50
05	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	4177 3	6 9	N	5			55
06	3540 X	2995	-0-	-545	-0-	2995 3		N	-0-			55
07	4123 X	3287	-0-	-836	-0-	3275 3	12 9	N	11			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268620	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7202 - 10190	
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
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4776 3	7 9	N	6			58
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4824 3	7 9	N	6			64
04	4710 X	4096	-0-	-614	-0-	4090 3	6 9	N	5			69
05	4929 X	4373	-0-	-556	-0-	4354 3	19 9	N	17			86
06	4770 X	4200	-0-	-570	-0-	4179 3	21 9	N	19			105
07	4929 X	4464	-0-	-465	-0-	4422 3	42 9	N	38	55 1		88

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269016	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 7255 - 10080	
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

MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269024	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7366 - 10250	
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

BEESON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269267	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7235 - 9894	
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

TURNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269346	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7267 - 10808	
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

TURNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269349	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7278 - 10612	
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

BEESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269401	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7275 - 9394	
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

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	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
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

MEEKER 211		WELL #: 1H		RRCID ->	269796	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 7040 - 10256	
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

MEEKER 211		WELL #: 2H		RRCID ->	269806	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 7035 - 10426	
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

HUDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269852	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7524 - 10100	
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

WHATLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	269959	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7310 - 10662	
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

IDA SIMPSON		WELL #: 3H		RRCID ->	270174	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7295 - 9767	
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

SIMPSON, IDA		WELL #: 4H		RRCID ->	270175	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 7400 - 10511	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
WHATLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270182		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7323 - 10731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	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

TURNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270212		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7220 - 9561		
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

TURNER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270224		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7150 - 9512		
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	36

EARL KELLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270226		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7380 - 10041		
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	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	130

EARL KELLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270227		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7128 - 9878		
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	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

SIEGMUND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270708		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 6697 - 8911		
02	6931 X	977	-0-	-5954	-0-	977	3			N	-0-	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

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 270727		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 7040 - 10101		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 270770		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7201		PERF. 7590 - 10935		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4321 X	3501	-0-	-820	-0-	3450	3	51 9	N	46	112 1	69
03	4309 X	3493	-0-	-816	-0-	3458	3	35 9	N	32	73 1	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	85 1	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

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 270796		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7161		PERF. 7425 - 9868		
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

DEERFIELD RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270799		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 6570 - 8381		
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

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #: 6H		RRCID -> 270859		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6852 - 9803		
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

WREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271878		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6965		PERF. 7377 - 10161		
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

WREN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271879		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 6892		PERF. 7049 - 10098		
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

MCDAVID UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272396		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6639 - 10238		
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3654 X	1226	-0-	-2428	-0-		1226 3		N	-0-			61
03	4092 X	140	-0-	-3952	-0-		140 3		N	-0-			61
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			61
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			61
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			61
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			61

ALLGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272706	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7000 - 8851	
02	5597 X	4431	-0-	-1166	-0-		4274 3	157 9	N	143	157 1		72
03	5673 X	4793	-0-	-880	-0-		4717 3	76 9	N	69			141
04	5370 X	3701	-0-	-1669	-0-		3639 3	62 9	N	56	131 1		66
05	5456 X	4465	-0-	-991	-0-		4302 3	163 9	N	148	134 1		80
06	4980 X	4949	-0-	-31	-0-		4821 3	128 9	N	116	163 1		33
07	4805 X	4205	-0-	-600	-0-		4108 3	97 9	N	88			121

ALLGOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272707	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7110 - 9478	
02	8033 X	7211	-0-	-822	-0-		7116 3	95 9	N	86	22 1		141
03	7998 X	7601	-0-	-397	-0-		7419 3	182 9	N	165	185 1		121
04	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-		7615 3	85 9	N	77	49 1		149
05	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-		7904 3	100 9	N	91	185 1		55
06	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-		10113 3	125 9	N	114	136 1		33
07	7967 X	6649	-0-	-1318	-0-		6585 3	64 9	N	58			91

ALLGOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272708	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7050 - 9775	
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

OXER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272870	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6800 - 9608	
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

OXER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272872	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7100 - 9617	
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

MCDAVID UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272875	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7211 - 8809	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
MCDAVID UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274578	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7095 - 10168
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						83
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						83
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						83
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						83
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						83
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						83
JM RANCH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275262	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6700 - 9849
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						110
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						110
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						110
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						110
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						110
OXER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276020	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	7064 - 9534
02		23055 X	20102	-0-	-2953	-0-	20102	3				75
03		23560 X	20573	-0-	-2987	-0-	20561	3	12	9		86
04		22800 X	19980	-0-	-2820	-0-	19978	3	2	9		88
05		22289 X	20060	-0-	-2229	-0-	20053	3	7	9		94
06		21420 X	18904	-0-	-2516	-0-	18897	3	7	9	1	99
07		21483 X	19828	-0-	-1655	-0-	19828	3				99
JM RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276025	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6748 - 10054
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OXER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276121	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6775 - 9419
02		17052 X	14690	-0-	-2362	-0-	14690	3				69
03		16957 X	15236	-0-	-1721	-0-	15236	3				69
04		16410 X	13950	-0-	-2460	-0-	13950	3				69
05		16399 X	13667	-0-	-2732	-0-	13660	3	7	9		75
06		15210 X	12953	-0-	-2257	-0-	12952	3	1	9	1	75
07		15717 X	13114	-0-	-2603	-0-	13114	3				75
JM RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276996	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6700 - 9593
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-						41
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-						41
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-						41
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-						41
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						41
HANCOCK		WELL #:		2A	RRCID ->	277385	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8292 - 8610
02		232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3				-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3				-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3				-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3				-0-
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3				-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1		84
04	9240 X	8431	-0-	-809	-0-	8323	3	108	9	N	98	164	1		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

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

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

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

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

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

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

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 5		RRCID -> 213141		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186		
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
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	25 2		Y	-0-	33
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-	33
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		Y	-0-	33
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-	33
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		Y	-0-	33
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	33

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 10		RRCID -> 213142		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288		
02	T. A.	12	-0-	12	99	12 2		Y	-0-	12
03	141 X	42	-0-	-99	-0-	42 2		Y	-0-	12
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	12
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	12
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-	12

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 4		RRCID -> 214278		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242		
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 51		RRCID -> 214281		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178		
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 19		RRCID -> 214400		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900		
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 21		RRCID -> 214404		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104		
02	T. A.	94	-0-	94	94	87 2	7 9	Y	6	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	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	69

SHOWN		WELL #: S 2 H		RRCID -> 215321		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556												
GARDNER "233"		WELL #:		1	RRCID ->	215989	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5948 - 6090				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 11	RRCID ->	216456	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	6080 - 6264				
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	-0-	19	2			Y	-0-					73
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	218536	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	7091 - 8600				
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-
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 52	RRCID ->	218587	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	6229	PERF.	6040 - 6152				
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
CRAINSHAW "128"		WELL #:		2	RRCID ->	221076	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5864 - 5980				
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-
GARDNER "233"		WELL #:		3V	RRCID ->	221088	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	5988 - 6126				
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-
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 45	RRCID ->	223709	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6224 - 6374				
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

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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 56		RRCID -> 225401		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240								
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

COCA COLA		WELL #: A 1		RRCID -> 225597		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A								
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

COCA COLA		WELL #: 5		RRCID -> 225598		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218								
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

COCA COLA		WELL #: 1H		RRCID -> 225599		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA		WELL #: 2 H		RRCID -> 225600		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373								
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

COCA COLA		WELL #: 3		RRCID -> 225602		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154								
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3	3	2			Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 47		RRCID -> 226144		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502								
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	22	22	2			Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 27		RRCID -> 226838		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032								
*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-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 22 H		RRCID -> 226841		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123								
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-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 9		RRCID -> 227083		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 46 H		RRCID -> 228198		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830								
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 57		RRCID -> 230109		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240								
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 26H		RRCID -> 231072		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287								
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 23H		RRCID -> 231542		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802								
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

COCA COLA		WELL #: 8 H		RRCID -> 231797		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072								
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

WIMBERLY B		WELL #: 1 H		RRCID -> 231826		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722								
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-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 64 H		RRCID -> 231829		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353								
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
02		1218 N	962	-0-	-256	-0-	-0-	945	2	17	9	Y	15				35
03		1085 N	912	-0-	-173	-0-	-0-	910	2	2	9	Y	2				37
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5				42
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	-0-				42
06		870 N	407	-0-	-463	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				42
07		1085 N	975	-0-	-110	-0-	-0-	975	2			Y	-0-				42

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

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

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
03		57	57	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	91	1		23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05		11 J	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
07		T. A.	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	3		Y	-0-				23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68				80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72				152
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	73	1		90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				97

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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	2 8		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

RUTLEDGE, L.		WELL #:		1 H	RRCID ->	233849	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	6220 - 8192	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 41 H	RRCID ->	234452	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	7480 - 9204	
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	1			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106 2			Y	-0-			24

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 25 H	RRCID ->	234590	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6350 - 7505	
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*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

COCA COLA		WELL #:		7 H	RRCID ->	234631	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6470 - 8053	
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

D. C. CRANFORD HEIRS		WELL #:		2 H	RRCID ->	234638	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	6050 - 7442	
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			70
03	124 N	-0-	-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

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 PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

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

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

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-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

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

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

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									

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

ANDERSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235091	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF. 6440 - 7962		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

COCA COLA		WELL #:		6 H	RRCID ->	236160	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6620 - 8797		
02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-			Y	-0-			70
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-			Y	-0-			70
04	3692 X	-0-	-0-	-3692	-0-	-0-			Y	-0-			70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	7	Y	-0-	2		70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	7	Y	-0-			70

CRAINSHAW 128		WELL #:		5AH	RRCID ->	236538	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF. 6060 - 7474		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236552	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 6330 - 7432		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

MURRAY, G. S. A-1981		WELL #:		1 H	RRCID ->	236558	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 6230 - 8699		
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-

LIPAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	237545	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 5630 - 7932		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556												
CARROLL		WELL #: 1H		RRCID -> 237548		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 5970 - 7662				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

LEE		WELL #: 2 H		RRCID -> 237550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 6340 - 7816				
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	2	-0-	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			10

SEWELL A		WELL #: 1		RRCID -> 237551		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5524 - 5574				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2	6	2	Y	-0-			37
06	14B2 EXT	202	-0-	202	-0-	208	2	202	2	Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	208		208		Y	-0-			37

COCA COLA		WELL #: 9H		RRCID -> 237939		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 6560 - 8794				
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	2	N	-0-			32

DTE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 237943		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8165		PERF. N/A				
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-

PATTON		WELL #: 2H		RRCID -> 237952		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5910 - 7732				
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

FAMBRO 288		WELL #: 3		RRCID -> 237985		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3658 - 3673				
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
SEWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 238338		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664								
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
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

SHIFFLETT		WELL #: 3V		RRCID -> 238467		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056								
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

CARROLL		WELL #: 2H		RRCID -> 238905		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317								
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238960		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379								
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE		WELL #: 2H		RRCID -> 239457		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934								
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

LEE		WELL #: 3H		RRCID -> 239828		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 240018		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	GAS PROD	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25

SHIFFLET		WELL #: 5H		RRCID -> 240411		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8004 - 10881						
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	130
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	73
07	992 N	165	-0-	-827	-0-	165	2			N	-0-					73

DALE-WALLACE		WELL #: 1H		RRCID -> 240553		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6730 - 8278						
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 22H		RRCID -> 240622		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6480 - 8952						
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 23H		RRCID -> 240623		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6574 - 7896						
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-

CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 240627		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 6650 - 9916						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 241035		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 5945		PERF. 6383 - 7712						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

02		1856 N	832	-0-	-1024	-0-	-0-	826	2	6	9	Y	5					23
03		2170 N	894	-0-	-1276	-0-	-0-	480	1	412	2	Y	2					25
								2	9									
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					Y	-0-					25
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-					25
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

02		2001 N	1139	-0-	-862	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					20
03		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					20
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2					22
05		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					22
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	N	8					30
07		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	-0-	1088	2	3	9	N	3					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556							
THETFORD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	244364	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 6350 - 9552
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
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

T N RHOADES B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	244543	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 6391 - 9843
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

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	245060	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5794	PERF. 6960 - 8902
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

MOORE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	245708	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	5699	PERF. 5840 - 5946
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

RITCHIE		WELL #:	1H	RRCID ->	246154	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 5675 - 8277
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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 71H	RRCID ->	246531	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6263	PERF. 6656 - 8853
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
WEATHERBY		WELL #:		1V	RRCID ->	246937	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8628 - 9116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

DALE-WALLACE		WELL #:		3H	RRCID ->	246956	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6471 - 8773	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			48
06	14B2 EXT	7	-0-	7	13	7	2		N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			48

COCA COLA		WELL #:		11H	RRCID ->	249140	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	7005 - 10207	
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

WIMBERLY, FRANCES		WELL #:		2	RRCID ->	250084	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5177 - 5569	
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

SEWELL		WELL #:		5H	RRCID ->	250223	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	6575 - 9477	
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

SEWELL A		WELL #:		2	RRCID ->	250371	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5770 - 5840	
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

MULLINAX		WELL #:		2H	RRCID ->	252196	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	6170 - 10272	
02	5249 X	1	-0-	-5248	-0-	1	2		N	-0-			25
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			25
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			25
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			25
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			25
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
MULLINAX		WELL #:		1H	RRCID ->	252197	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	6213 - 9715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4031 X	-0-	-0-	-4031	-0-				N	-0-			13
03	4154 X	8	-0-	-4146	-0-		8 2		N	-0-			13
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			13
07	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			13

PATTON		WELL #:		4	RRCID ->	252239	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	5200 - 5240	
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

PATTON		WELL #:		3	RRCID ->	252241	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5220 - 5260	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	253638	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7900 - 9843	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAWVER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253781	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	6460 - 8902	
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

GRAYCLIFF		WELL #:		2H	RRCID ->	253892	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7620 - 9583	
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-

M & M RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255333	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	6270 - 9785	
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

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) 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
02	7743 X	6390	-0-	-1353	-0-	253 1	6131 2	Y	5			36
03	8277 X	5323	-0-	-2954	-0-	252 1	5061 2	Y	9			45
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
*07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	285 1	5721 2	Y	18	1 8		39

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

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

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

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-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

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

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

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

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

02	6641 X	3973	-0-	-2668	-0-	90 1	3859 2	Y	22	27 1		48
03	7099 X	5234	-0-	-1865	-0-	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-	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-	84 1	1602 2	Y	15			31

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	C	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		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	125 1	9726 2	Y	28	55 1		80
03		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	31 9						
04		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	135 1	11336 2	Y	-0-			80
							127 1	10649 2	Y	40			120
05		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	44 9						
06		10650 X	10403	-0-	-247	-0-	137 1	11233 2	Y	-0-	104 1		120
							133 1	10251 2	Y	17			33
07		11005 X	10570	-0-	-435	-0-	19 9						
							143 1	10380 2	Y	43	1 8		75
							47 9						

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257892	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7980 - 10393	
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-

LYNN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257929	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	8077 - 9475	
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-

SLOAN		WELL #:		1H	RRCID ->	258254	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8005 - 10279	
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-

VICKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258379	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7747 - 12070	
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-

COURTNEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258401	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6920 - 9260	
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	2 9	N	2	2 8		64

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	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
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

GREEN ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258779		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8470 - 11323			
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-

COURTNEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259155		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7035 - 9307			
02	5162 X	1703	-0-	-3459	-0-	1703	2			N	-0-		78
03	5518 X	1638	-0-	-3880	-0-	1638	2			N	-0-		78
04	5340 X	1342	-0-	-3998	-0-	1342	2			N	-0-		78
05	2759 X	1348	-0-	-1411	-0-	1348	2			N	-0-		78
06	2310 X	1293	-0-	-1017	-0-	1293	2			N	-0-		78
07	1829 X	1379	-0-	-450	-0-	1379	2			N	-0-		78

MERRILL		WELL #: 1H		RRCID -> 259194		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8755 - 11350			
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-

GREEN ACRES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259291		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 8100 - 10573			
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-

VARDEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259545		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 7869		PERF. 8277 - 10983			
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-

MENDEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259733		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7265 - 8933			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7640 - 9263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

WATER PLANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7580 - 10133	
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-

DURWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8360 - 11793	
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-

MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610 - 10983	
02		1827 X	143	-0-	-1684	-0-	143	1	Y	-0-	61	1	15
03		930 X	201	-0-	-729	-0-	154	1	Y	43			58
04		240 X	145	-0-	-95	-0-	135	1	Y	9			67
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			67
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	60	1	7
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	92	1	Y	21	12	8	16

BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 9423	
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-

MILBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261497	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6550 - 11383	
02		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	-0-	18	1	4
03		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	286	1	Y	12			16
							13	9					
04		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	288	1	Y	2			18
							2	9					
05		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	557	1	Y	-0-			18
06		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	521	1	Y	3	16	1	5
							3	9					
*07		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	404	1	Y	21	9	8	17
							23	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
DERRINGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262947	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	8482 - 11353	
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
02	12064 X	11199	-0-	-865	-0-	11199	2	N	-0-			-0-
03	12648 X	12135	-0-	-513	-0-	12135	2	N	-0-			-0-
04	12090 X	11677	-0-	-413	-0-	11677	2	N	-0-			-0-
05	12307 X	11145	-0-	-1162	-0-	11145	2	N	-0-			-0-
06	11790 X	11277	-0-	-513	-0-	11277	2	N	-0-			-0-
07	12121 X	11569	-0-	-552	-0-	11569	2	N	-0-			-0-

MCDONALD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262961	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	8010 - 11243	
02	T. A.	18629	-0-	18629	58815	18629	2	N	-0-			-0-
03	78214 X	19399	-0-	-58815	-0-	19399	2	N	-0-			-0-
04	19410 X	18765	-0-	-645	-0-	18765	2	N	-0-			-0-
05	20057 X	19671	-0-	-386	-0-	19671	2	N	-0-			-0-
06	19260 X	17515	-0-	-1745	-0-	17515	2	N	-0-			-0-
07	19902 X	17854	-0-	-2048	-0-	17854	2	N	-0-			-0-

COLONEL HOGAN		WELL #: 1H		RRCID ->	263090	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000 - 12463	
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-

LEGACY FIFTH GENERATION		WELL #: 1H		RRCID ->	263100	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9450 - 11463	
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-

LEGACY SIXTH GENERATION		WELL #: 1H		RRCID ->	263494	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	10055 - 12682	
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-

TRINITY UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	263527	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D		WELL #: 1H		RRCID ->	263856	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
TRINITY UNIT J		WELL #:		1H	RRCID ->	263857	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	N/A			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264011	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	264060	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILLIARD NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264279	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	10965 - 13293			
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-			

DIXIE-BEDNARZ (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264321	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7550 - 11789			
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-			

SANDERFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	264726	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8220 - 10203			
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-			

HILLIARD SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264764	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8550 - 11553			
02	10730 X	9355	-0-	-1375	-0-	1862	1	7493	2	N	-0-	-0-			
03	11470 X	10211	-0-	-1259	-0-	2051	1	8160	2	N	-0-	-0-			
04	11100 X	10162	-0-	-938	-0-	1922	1	8240	2	N	-0-	-0-			
05	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	2058	1	9535	2	N	-0-	-0-			
06	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1996	1	8598	2	N	-0-	-0-			
07	10509 X	9967	-0-	-542	-0-	1972	1	7995	2	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

FAMBRO, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	265022	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3745 - 3777
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-

TRINITY UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	265341	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIAN TRAILS		WELL #:		1H	RRCID ->	265452	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8190 - 10463
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-

MILLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266464	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	7505 - 11593
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

MILLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266465	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6935 - 11883
02	10904 X	8849	-0-	-2055	-0-	285	1	8560	2	Y	4	30
03	11656 X	8603	-0-	-3053	-0-	301	1	8294	2	Y	7	37
04	10680 X	8936	-0-	-1744	-0-	307	1	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-	242	1	7505	2	Y	10	18
07	9455 X	9099	-0-	-356	-0-	336	1	8746	2	Y	15	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
WHEATLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	266795	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7130 - 10933
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	18
07	22940 X	21234	-0-	-1706	-0-	21234	2			N	-0-	33

PROLOGIS NE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267879	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	11100 - 13403
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-

WHEATLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	267881	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7065 - 11153
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-	36

FRANCES WIMBERLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268354	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROLOGIS SE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268393	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	12300 - 14653
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-

PROLOGIS NW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268450	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	11570 - 14123
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-

PROLOGIS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268500	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	10850 - 12783
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556																
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	115	1	9901	2	Y	-0-					22
03	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	167	1	13012	2	Y	16					38
						18	9									
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
						18	9									
*07	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	133	1	12404	2	Y	10	4	8			27
						11	9									
BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700																
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-
BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620																
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-
BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980																
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-
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181																
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-
BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556													
MILBURN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269794		COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	12383 X	8105	-0-	-4278	-0-	253	1	7851	2	Y	1	39	1		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	1		6
07	10354 X	280	-0-	-10074	-0-	249	1	31	9	Y	28	12	8		22
MILBURN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269808		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801						
02	7656 X	6805	-0-	-851	-0-	204	1	6601	2	Y	-0-	29	1		7
03	8184 X	7778	-0-	-406	-0-	217	1	7538	2	Y	21				28
04	7908 X	6490	-0-	-1418	-0-	223	1	6263	2	Y	4				32
05	8091 X	8076	-0-	-15	-0-	488	1	7588	2	Y	-0-				32
06	7830 X	6211	-0-	-1619	-0-	501	1	5708	2	Y	2	28	1		6
07	7781 X	5978	-0-	-1803	-0-	314	1	5640	2	Y	22	11	8		17
M & M RANCH		WELL #: B 9H		RRCID -> 269829		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301						
02	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	474	1	9856	2	Y	-0-				70
03	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	502	1	9528	2	Y	-0-				70
04	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	556	1	11147	2	Y	45				115
05	7843 X	47	-0-	-7796	-0-	50	9			Y	-0-				115
06	9150 X	499	-0-	-8651	-0-	180	1	319	2	Y	-0-	105	1		10
07	9455 X	9099	-0-	-356	-0-	488	1	8581	2	Y	27	6	8		31
M & M RANCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269832		COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253						
02	232 X	32	-0-	-200	-0-	32	1			Y	-0-				44
03	93 X	16	-0-	-77	-0-	8	1	8	9	Y	7				51
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	1			Y	-0-				51
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				51
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	44	1		7
07	93 X	29	-0-	-64	-0-	17	1	12	9	Y	11	2	8		16
M & M RANCH		WELL #: A 7H		RRCID -> 269848		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391						
02	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13450	2	2	9	Y	2	69	1		11
03	14384 X	14197	-0-	-187	-0-	14197	2			Y	-0-				11
04	13908 X	13768	-0-	-140	-0-	13768	2			Y	-0-				11
05	14291 X	14205	-0-	-86	-0-	14135	2	70	9	Y	64				75
06	13830 X	13747	-0-	-83	-0-	13747	2			Y	-0-	64	1		11
07	14291 X	13514	-0-	-777	-0-	13513	2	1	9	Y	1	1	8		11
HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269849		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301						
02	19633 X	14852	-0-	-4781	-0-	14852	2			N	-0-				-0-
03	19313 X	13596	-0-	-5717	-0-	13596	2			N	-0-				-0-
04	18690 X	13979	-0-	-4711	-0-	13979	2			N	-0-				-0-
05	19313 X	11654	-0-	-7659	-0-	11654	2			N	-0-				-0-
06	17880 X	16843	-0-	-1037	-0-	16843	2			N	-0-				-0-
07	15872 X	15415	-0-	-457	-0-	15415	2			N	-0-				-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE
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		45 1		6	
07	4867 X	179	-0-	-4688	-0-	143 1	12 2	Y	22	10 8		18	

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

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

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	99 1	5747 2	Y	-0-			35
03	5735 X	2024	-0-	-3711	-0-	100 1	1884 2	Y	36			71
04	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	125 1	7768 2	Y	-0-			71
05	5735 X	3446	-0-	-2289	-0-	138 1	3308 2	Y	-0-			71
06	6510 X	1524	-0-	-4986	-0-	91 1	1391 2	Y	38	61 1		48
07	8153 X	3212	-0-	-4941	-0-	100 1	3083 2	Y	26	10 8		64

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

02	9773 X	2092	-0-	-7681	-0-	80 1	2012 2	Y	-0-			27
03	10168 X	1987	-0-	-8181	-0-	90 1	1878 2	Y	17			44
04	9420 X	9113	-0-	-307	-0-	124 1	8989 2	Y	-0-			44
05	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	157 1	7407 2	Y	-0-			44
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	103 1	4606 2	Y	28	38 1		34
*07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	105 1	4750 2	Y	19	7 8		46

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

02	13137 X	11596	-0-	-1541	-0-	11596 2		N	-0-			-0-
03	14043 X	11989	-0-	-2054	-0-	11989 2		N	-0-			-0-
04	12480 X	11751	-0-	-729	-0-	11751 2		N	-0-			-0-
05	12679 X	12006	-0-	-673	-0-	12006 2		N	-0-			-0-
06	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	12553 2		N	-0-			-0-
07	12400 X	11444	-0-	-956	-0-	11444 2		N	-0-			-0-

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
02	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	125	1	12909	2	Y	25	50	1			73
03	14663 X	13176	-0-	-1487	-0-	125	1	13051	2	Y	-0-					73
04	14190 X	13215	-0-	-975	-0-	123	1	13057	2	Y	32					105
05	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	129	1	13137	2	Y	-0-					105
06	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	131	1	12930	2	Y	13	90	1			28
*07	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	134	1	13011	2	Y	36	1	8			63
M & M RANCH		WELL #: D 14H		RRCID -> 270068		COMPL. DATE 01/18/2013			TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221							
02	9628 X	8238	-0-	-1390	-0-	102	1	8105	2	Y	28	65	1			89
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	118	1	10303	2	Y	-0-					89
04	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	130	1	11149	2	Y	56					145
05	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	120	1	10357	2	Y	-0-					145
06	8430 X	7644	-0-	-786	-0-	117	1	7509	2	Y	16	125	1			36
07	8711 X	6159	-0-	-2552	-0-	115	1	6015	2	Y	26	1	8			61
M & M RANCH		WELL #: B 10H		RRCID -> 270093		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371							
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-
M & M RANCH		WELL #: C 13H		RRCID -> 270095		COMPL. DATE 01/05/2013			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721							
02	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	119	1	11043	2	Y	-0-					12
03	9517 X	6242	-0-	-3275	-0-	112	1	6120	2	Y	9					21
04	8782 X	1346	-0-	-7436	-0-	28	1	1318	2	Y	-0-					21
05	6200 X	343	-0-	-5857	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					21
06	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	124	1	7364	2	Y	11	18	1			14
*07	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	121	1	10119	2	Y	6	3	8			17
MILLER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270222		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871							
02	6032 X	5306	-0-	-726	-0-	272	1	5032	2	Y	2					19
03	6448 X	6013	-0-	-435	-0-	308	1	5698	2	Y	6					25
04	6150 X	4959	-0-	-1191	-0-	261	1	4698	2	Y	-0-					25
05	6355 X	4970	-0-	-1385	-0-	274	1	4696	2	Y	-0-					25
06	5820 X	4706	-0-	-1114	-0-	224	1	4478	2	Y	4	19	1			10
07	6014 X	4780	-0-	-1234	-0-	263	1	4507	2	Y	9	1	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
TRINITY UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	270373	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7682	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	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270434	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6950 - 12351	
02	10933 X	10479	-0-	-454	-0-	314	1	10161	2	Y	4	29
						4	9					
03	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	370	1	11593	2	Y	7	36
						8	9					
04	11280 X	10648	-0-	-632	-0-	321	1	10327	2	Y	-0-	36
05	11656 X	10851	-0-	-805	-0-	321	1	10530	2	Y	-0-	36
06	11580 X	10457	-0-	-1123	-0-	278	1	10169	2	Y	9	17
						10	9					
07	11966 X	10700	-0-	-1266	-0-	302	1	10383	2	Y	14	30
						15	9				1 8	

THOMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270437	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7540 - 8901	
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-

THOMPSON		WELL #:		2H	RRCID ->	270516	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7450 - 8801	
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-

MILLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270597	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 6870 - 11871	
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	22
						13	9				34 1	
*07	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	331	1	8865	2	Y	19	40
						21	9				1 8	

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
COCA COLA		WELL #:		18	RRCID ->	280207	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 5540 - 5882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-						-0-
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						-0-
*07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313							
LOGAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	262403	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4594 - 4919
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-

BC WILSON AND COMPANY				058904							
CARAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	190521	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	5024	PERF. 4820 - 4948
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-

CARAWAY "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	212354	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5520 - 7080
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-

CARAWAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213271	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 6695 - 7422
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-

BEND PETROLEUM CORP.				064129							
NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		4	RRCID ->	188811	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7797 - 8512
02	2900 N	2662	-0-	-238	26	2662	2				-0-
03	2904 N	2878	-0-	-26	-0-	2878	2				-0-
04	2760 X	2720	-0-	-40	-0-	2720	2				-0-
05	2852 X	1665	-0-	-1187	-0-	1665	2				-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2				-0-
*07	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEND PETROLEUM CORP.		//CONT.// 064129								
NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 2		RRCID -> 188812		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478		
M	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
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

NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 197564		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472		
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-

NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 5		RRCID -> 197571		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454		
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-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287								
COLE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 181740		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510		
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-

BARBARA K.		WELL #: 1		RRCID -> 186185		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860		
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

SHAWVER-WIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 188344		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287
 MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

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
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-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

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-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

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-

BIG STAR EXPLORATION NORTH DOSS WELL #: 070442 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

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-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 187159	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7286	- 7720			
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 187175	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 7768	PERF. 7244	- 7662			
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-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: E 3		RRCID -> 187891	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7254	- 7660			
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-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: D 4		RRCID -> 187892	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7238	- 7646			
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-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 190793	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7208	- 7546			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 190794	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7155	- 7515			
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-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 190795	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7180	- 7550			
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		34 N	34	-0-	-0-		34 2	N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757										
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-
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484										
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-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483										
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411												
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-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262												
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-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548												
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-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454												
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-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598												
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-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439												
02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		1711 N	1607	-0-	-104	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2077 N	1715	-0-	-362	-0-	-0-	1715	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	-0-	1663	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422													
02		1624 N	1505	-0-	-119	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1620 N	1576	-0-	-44	-0-	-0-	1576	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	-0-	1552	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528													
02		1218 N	1081	-0-	-137	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1230 N	1074	-0-	-156	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652													
02		725 N	483	-0-	-242	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
03		868 N	275	-0-	-593	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
04		690 N	169	-0-	-521	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
05		527 N	315	-0-	-212	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817													
02		3364 X	1854	-0-	-1510	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3565 X	2025	-0-	-1540	-0-	-0-	2025	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3450 X	1709	-0-	-1741	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3317 X	1677	-0-	-1640	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2070 X	1938	-0-	-132	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482													
02		1595 X	121	-0-	-1474	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1705 X	7	-0-	-1698	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		1271 X	110	-0-	-1161	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
06		330 X	56	-0-	-274	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
07		124 X	49	-0-	-75	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 1H		RRCID -> 207547	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7640	- 10120				
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-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 2H		RRCID -> 207548	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7700	- 10395				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: F 1		RRCID -> 207653	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7142	- 7450				
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-

ALLIANCE		WELL #: F 2H		RRCID -> 207654	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 7318	PERF. 7760	- 8905				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: E 2H		RRCID -> 207658	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 7336	PERF. 7550	- 9285				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: E 1H		RRCID -> 207660	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7894	- 9537				
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2		N	-0-			-0-
04	660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2		N	-0-			-0-
05	682 N	493	-0-	-189	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	570 N	396	-0-	-174	-0-	396 2		N	-0-			-0-
07	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483																	
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
05		T. A.	5569	-0-	5569	5569		5569	2		Y	-0-					9
06	14B2	EXT	5053	-0-	5053	10622		5045	2	8	9	Y	7				16
*07	14655	X	4033	-0-	-10622	-0-		4033	2			Y	-0-				16

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-				169
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-	169	7		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388																	
02		3103 X	2961	-0-	-142	-0-		2961	3			Y	-0-				-0-
03		3286 X	3165	-0-	-121	-0-		3165	3			Y	-0-				-0-
04		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		3508	2			Y	-0-				-0-
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		3464	2	30	9	Y	27	27	1		-0-
06	DLQ	G-10	3336	-0-	3336	3336		3336	2			Y	-0-				-0-
*07	6779	X	3443	-0-	-3336	-0-		3441	2	2	9	Y	2				2

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576																	
02		4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-						Y	-0-				-0-
03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						Y	-0-				-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						Y	-0-				-0-
05		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-		5998	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	3955	-0-	3955	3955		3955	2			Y	-0-				-0-
*07	7752	X	3797	-0-	-3955	-0-		3763	2	34	9	Y	31				31

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813																	
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

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509													
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	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-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722													
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

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798													
02	8990 X	8170	-0-	-820	-0-	8160	3	10 9	Y	9	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

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	70 N	70	-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	-0-	1609	2	11 9	Y	10			19

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	3 N	3	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M	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
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-
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

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3208	-0-	3208	3208	3208	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	696	-0-	696	3904	696	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	484	-0-	484	4388	484	2			Y	-0-			-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-	68	1	15
03	4495 X	2	-0-	-4493	-0-		2	3		Y	-0-			15
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			15
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			15

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-			75
03	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7684	3	11	9	N	10	10	8	75
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7387	2	2	9	N	-2			77
05	7502 X	6637	-0-	-865	-0-	6637	2			N	-0-			77
06	7440 X	6128	-0-	-1312	-0-	6128	2			N	-0-			77
*07	7688 X	5632	-0-	-2056	-0-	5632	2			N	-0-			77

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

02	7946 X	7527	-0-	-419	-0-	7527	3			Y	-0-			12
03	8339 X	8027	-0-	-312	-0-	8023	3	4	9	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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

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

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

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-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

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-	1	7			44
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					44
07	T. A.	2771	-0-	2771	3185	2771	2			Y	-0-					44

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

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

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

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-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

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-

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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	1162	-0-	1162	1162	1162	1162	2			Y	-0-					9
06		T. A.	3087	-0-	3087	4249	4249	3087	2			Y	-0-					9
*07		7513 X	3264	-0-	-4249	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					9

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724																		
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	10	7			20
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	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-	-0-	2940	2	13	9	Y	12					32

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862																		
02		12934 X	11579	-0-	-1355	-0-	-0-	11565	3	14	9	Y	13	13	8			8
03		13299 X	12165	-0-	-1134	-0-	-0-	12165	3			Y	-0-					8
04		12330 X	11729	-0-	-601	-0-	-0-	11729	2			Y	-0-					8
05		12462 X	11660	-0-	-802	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	12693	-0-	12693	12693	12693	12693	2			Y	-0-					8
*07		27673 X	14980	-0-	-12693	-0-	-0-	14980	2			Y	-0-					8

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334																		
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					Y	-0-					39
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					39
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					39
05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					39
06	DLQ	G-10	4691	-0-	4691	4691	4691	4691	2			Y	-0-					39
*07		3000 N	3778	-0-	778	5469	5469	3778	2			Y	-0-					39

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646																		
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-	-0-					N	-0-					24
03		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	-0-					N	-0-					24
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-					N	-0-	4	7			20
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					20
*07		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	4595	2	14	9	N	13					33

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285																		
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-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896																		
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	9284	-0-	9284	9284	9284	9284	2			Y	-0-					10
*07		19133 X	9849	-0-	-9284	-0-	-0-	9838	2	11	9	Y	10					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4959 X	-0-	-0-	-4959	-0-						-0-
03		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-						-0-
04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-						-0-
*05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-			242	1	2635 2	-0-
*06	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	2327			221	1	2106 2	-0-
*07		2327 X	-0-	-0-	-2327	-0-						-0-
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083												
02		3219 X	6	-0-	-3213	-0-		6	3			27
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						27
04		2760 X	3	-0-	-2757	-0-		3	2			-0-
05		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-		552	1	6008 2	Y	-0-
06	DLQ	G-10	5158	-0-	5158	5158		483	1	4598 2	Y	70
*07		7919 X	2761	-0-	-5158	-0-		271	1	2457 2	Y	100
CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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
MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942												
02		14181 X	11364	-0-	-2817	-0-		597	1	10763 3	Y	20
03		15066 X	11464	-0-	-3602	-0-		705	1	10759 3	Y	20
04		14580 X	11749	-0-	-2831	-0-		1169	1	10580 2	Y	20
05		13206 X	11157	-0-	-2049	-0-		1510	1	9647 2	Y	20
06	DLQ	G-10	10151	-0-	10151	10151		1089	1	9028 2	Y	51
*07		15894 X	5743	-0-	-10151	-0-		706	1	5037 2	Y	51
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		2284	2		Y	-0-
06	DLQ	G-10	3038	-0-	3038	3038		114	1	2898 2	Y	24
*07		3000 N	2874	-0-	-126	2912		111	1	2762 2	Y	25
MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
06	14B2 EXT		936	-0-	936	936		936	2		Y	27
*07		5735 X	4799	-0-	-936	-0-		4799	2		Y	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663										COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	6590	-	9127	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	110	7			90
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	1246	2	Y	-0-					90
06	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	-0-	292	1	631	2	Y	-0-					90
*07		1154 N	231	-0-	-923	-923	-0-	80	1	151	2	Y	-0-					90
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912										COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	7695	-	9787	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926										COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	6540	-	8467	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
04		2	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
06		T. A.	461	-0-	461	461	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07		T. A.	886	-0-	886	1349	-0-	886	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336										COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7775	-	11155	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347										COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6100	-	7542	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07		14B2 EXT	77	-0-	77	77	-0-	77	2			Y	-0-					12
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376										COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5970	-	7952	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					39
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					39
LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448										COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6175	-	8102	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006										TOTAL DEPTH	6063	PERF. 6457 - 8439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 7		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	21			21
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	5933	PERF. 6460 - 9062
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	7			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05		0 N	-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
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006										TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7560 - 10520
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-
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7520 - 9500
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-		N	-0-			-0-
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5773 - 7485
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
FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006										TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6860 - 9862
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
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	5741	PERF. 6035 - 8127
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	381	-0-	381	381	26	1	239	2	Y	105			105
						116	9							
07	14B2 EXT	645	-0-	645	1026	47	1	598	2	Y	-0-			105

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

02	5916 X	5439	-0-	-477	-0-	5384	3	55	9	N	50	50	8	39
03	6262 X	5230	-0-	-1032	-0-	5230	3			N	-0-			39
04	6060 X	5979	-0-	-81	-0-	5979	2			N	-0-	23	7	16
05	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-			16
06	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-			16
*07	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-			16

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	59	7	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			17
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			17
*07	3100 N	3466	-0-	366	366	3464	2	2	9	N	2			19

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

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

CHRISSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

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

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

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

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

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

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

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6615 - 8462
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-
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH	5986	PERF.	6310 - 8202
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
HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	5047	PERF.	5360 - 8002
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			69
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	14	7	55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6155 - 8305
02		6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-			Y	-0-			25
03		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-	17	1	8
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-			8
05		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-			8
06	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	3135	3135	2	Y	-0-			8
*07		5165 X	2030	-0-	-3135	-0-	2030	2	Y	-0-			8
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006										TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7685 - 10145
02		12035 X	11150	-0-	-885	-0-	11150	2	N	-0-			-0-
03		12648 X	11675	-0-	-973	-0-	11675	2	N	-0-			-0-
04		11970 X	11005	-0-	-965	-0-	11005	2	N	-0-			-0-
05		12214 X	11113	-0-	-1101	-0-	11113	2	N	-0-			-0-
06		11820 X	10686	-0-	-1134	-0-	10686	2	N	-0-			-0-
07		11904 X	10827	-0-	-1077	-0-	10827	2	N	-0-			-0-
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006										TOTAL DEPTH	5702	PERF.	6258 - 8015
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	Y	1	9		1
*07		2647 X	1664	-0-	-983	-0-	1645	2	Y	17	9		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8287 -	8720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006										TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7732 -	11425	
02	9077	X	8217	-0-	-860	-0-	-0-	8217	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
04	8730	X	7950	-0-	-780	-0-	-0-	7950	2		N	-0-			-0-
05	8773	X	7476	-0-	-1297	-0-	-0-	7476	2		N	-0-			-0-
06	8490	X	6969	-0-	-1521	-0-	-0-	6969	2		N	-0-			-0-
07	8773	X	7088	-0-	-1685	-0-	-0-	7088	2		N	-0-			-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8815 -	10615	
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006										TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7625 -	10470	
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007										TOTAL DEPTH	7328	PERF.	8700 -	12070	
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7700 -	9478	
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7825 -	9334	
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	-0-	-0-	13296			N	-0-			-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	-0-	-0-	10197	1	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	-0-	-0-	7198	1	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1	-0-	-3099	-0-	-0-	4099	1	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1959	-0-	-1041	-0-	-0-	3058	1959	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3390	-0-	290	-0-	-0-	3348	3390	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582														
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

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185														
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-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862														
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	408	-0-	408	408	399 2	9 9		Y	8	5 1		17
06		14B2 EXT	4668	-0-	4668	5076	247 1	4421 2		Y	-0-			17
*07		5568 X	492	-0-	-5076	-0-	30 1	462 2		Y	-0-			17

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202														
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

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017														
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-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006														
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-

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 STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727													
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-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744													
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-
APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602													
02		3045 X	2072	-0-	-973	-0-		237	1	1835	3	Y	129
03		3255 X	1884	-0-	-1371	-0-		228	1	1656	3	Y	129
04		2610 X	2382	-0-	-228	-0-		326	1	2056	2	Y	30
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		516	1	2806	2	Y	30
06		DLQ G-10	2760	-0-	2760	2760		454	1	2261	2	Y	23
*07		4723 X	1963	-0-	-2760	-0-		45	9	1587	2	Y	41
								20	9				
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342													
02		6061 X	3	-0-	-6058	-0-		3	3		Y		1
03		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y		1
04		3270 X	2	-0-	-3268	-0-		2	2		Y	1	7
05		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		478	1	5201	2	Y	52
								57	9			52	1
06		T. A.	4315	-0-	4315	4315		403	1	3838	2	Y	67
								74	9				
*07		T. A.	7497	-0-	7497	11812		742	1	6720	2	Y	32
								35	9				99

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) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-	39	7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260														
02	3567 X	2962	-0-	-605	-0-	338	1	2602	3	Y	20			90
						22	9							
03	3689 X	3085	-0-	-604	-0-	327	1	2728	3	Y	27			117
						30	9							
04	4170 X	2818	-0-	-1352	-0-	2818	2			Y	-0-	60	1	40
05	4309 X	3107	-0-	-1202	-0-	3107	2			Y	-0-			40
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3538	2	32	9	Y	29	66	1	3
*07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	2	2	9	Y	2			5

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182														
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-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882														
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-

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272														
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							

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252														
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	5	8	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
APU UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	231405	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6230 - 7992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

PARKER UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	231418	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6045 - 8277	
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

ELLA				WELL #:	3 H	RRCID ->	231420	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 6150 - 7952	
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-

APU UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231422	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 6360 - 8162	
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 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-

BOB DENVER				WELL #:	3 H	RRCID ->	231423	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 6220 - 8202	
02	6061 X	4975	-0-	-1086	-0-		4975 3			Y	-0-		65
03	6479 X	5938	-0-	-541	-0-		5936 3		2 9	Y	2	2 8	65
04	6240 X	5960	-0-	-280	-0-		5880 2		80 9	Y	73		138
05	6324 X	5999	-0-	-325	-0-		5999 2			Y	-0-		138
06	DLQ G-10	5444	-0-	5444	5444		5444 2			Y	-0-		138
*07	11549 X	6105	-0-	-5444	-0-		6105 2			Y	-0-		138

WIGGUM, RALPH				WELL #:	1 H	RRCID ->	231424	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF. 6420 - 9215	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1 2	Y	-0-	26 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-

MONTE CARLO				WELL #:	1 H	RRCID ->	231426	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 6095 - 8502	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75 7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
*07	14B2 EXT	3179	-0-	3179	3179		3179 2			Y	-0-		57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	301	1	5021	3	Y	20		90
03	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	279	1	5499	3	Y	27		117
04	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5765	2	97	9	Y	88	123 1	82
05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-		82
06	DLQ G-10	5176	-0-	5176	5176	5161	2	15	9	Y	14	92 1	4
*07	10750 X	5574	-0-	-5176	-0-	5572	2	2	9	Y	2		6
KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302													
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-
06	DLQ G-10	5702	-0-	5702	5702	534	1	5088	2	Y	73		73
*07	5702 X	-0-	-0-	-5702	-0-	80	9			Y	29		102
SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302													
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-
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482													
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-
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

02	8149 X	7624	-0-	-525	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
03	9145 X	7974	-0-	-1171	-0-	7974	2		N	-0-			-0-
04	8850 X	7375	-0-	-1475	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
05	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2		N	-0-			-0-
06	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2		N	-0-			-0-
*07	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	232	1	4638	2	N	-0-		-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	252	1	4748	2	N	-0-		-0-
04	4800 X	4709	-0-	-91	-0-	247	1	4462	2	N	-0-		-0-
05	5208 X	3688	-0-	-1520	-0-	204	1	3484	2	N	-0-		-0-
06	5040 X	4250	-0-	-790	-0-	236	1	4014	2	N	-0-		-0-
07	5208 X	2894	-0-	-2314	-0-	165	1	2729	2	N	-0-		-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51 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-

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

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

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

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						

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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5974 X	5550	-0-	-424	-0-	504 1	4998 3	N	44	178 1		257
03	6045 X	5862	-0-	-183	-0-	48 9		N				257
04	6030 X	5745	-0-	-285	-0-	492 1	5370 3	N	-0-			257
05	6231 X	5853	-0-	-378	-0-	5745 2		N	-0-	192 1		65
06	6030 X	5730	-0-	-300	-0-	5853 2	26 9	N	24			89
*07	5952 X	5566	-0-	-386	-0-	5704 2	55 9	N	50			139

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

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-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

02	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14279 3	17 9	Y	15	2 8		107
03	15097 X	15057	-0-	-40	-0-	15047 3	10 9	Y	9	58 1	2 8	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

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

02	11716 X	11116	-0-	-600	-0-	11115 3	1 9	Y	1	1 8		1
03	12090 X	10924	-0-	-1166	-0-	10923 3	1 9	Y	1	1 8		1
04	11700 X	11261	-0-	-439	-0-	11261 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	12090 X	11634	-0-	-456	-0-	11634 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	11357	-0-	11357	11357	11310 2	47 9	Y	43			43
*07	23163 X	11806	-0-	-11357	-0-	11806 2		Y	-0-			43

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	25 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-

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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	153	7			1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-					1
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892																
02	9541 X	8822	-0-	-719	-0-	-0-	8807	3	15	9	Y	14	1	8		102
03	10199 X	9998	-0-	-201	-0-	-0-	9997	3		1	9	Y	1	61	1	41
04	9870 X	8651	-0-	-1219	-0-	-0-	8651	2			Y	-0-	35	7	1	6
05	10199 X	8751	-0-	-1448	-0-	-0-	8649	2	102	9	Y	93	1			6
06	DLQ G-10	8793	-0-	8793	-0-	-0-	8793	2			Y	-0-				6
*07	19768 X	10975	-0-	-8793	-0-	-0-	1079	1	9896	2	Y	-0-				6

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662																
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				25
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-				25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	25	7		-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				15
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-				15

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131																
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-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230																
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-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980																
02	1682 N	1638	-0-	-44	-0-	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
03	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
04	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	-0-	560	1	1026	2	N	-0-				-0-
05	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	-0-	61	1	1531	2	N	-0-				-0-
06	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	-0-	61	1	1464	2	N	-0-				-0-
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1572	2	N	-0-				-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
HOMER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231731	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6595 - 8522			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GILLIGAN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231895	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6150 - 8362			
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-	7 7		-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-

GILLESPIE, DIZZY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231896	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	5765 - 7432			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	33 7		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENVER, BOB UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	231904	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6245 - 8047			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
*05	T. A.	81	-0-	81	81	81	2 1	79 9			Y	72	175 1		10
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	81	81					Y	-0-			10
*07	81 X	-0-	-0-	-81	-0-	-0-					Y	-0-			10

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231905	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5133	PERF.	5720 - 7672			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 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-

BOB DENVER UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231983	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6160 - 8142			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	217 2				Y	-0-			13
*07	1858 X	1641	-0-	-217	-0-	-0-	1641 2				Y	-0-			13

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231989	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	5550 - 9552			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	6	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2				Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	6109	PERF.	6570 - 9122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-	11 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-
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	5506	PERF.	5860 - 8332	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	5923	PERF.	6160 - 8502	
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-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	63 2		Y	-0-			-0-
CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6420 - 9580	
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-
CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6850 - 9060	
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-
CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6420 - 9410	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LANGDON				WELL #:	4 H	RRCID ->	232027	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	6725 - 8927	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	-0-	-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
						43	9							

FORD, GERALD				WELL #:	1 H	RRCID ->	232030	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6099 - 8610	
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

FORD, GERALD				WELL #:	2 H	RRCID ->	232034	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	600 - 8941	
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

POSSUM HOLLER UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	232035	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5088	PERF.	5390 - 7792	
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-

CLETUS REFORMED UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	232328	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7370 - 9270	
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-

APU UNIT				WELL #:	4 H	RRCID ->	232335	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6048 - 7742	
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
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	6160	-0-	6160	6160	1007	1	5011	2	Y	129	71	1	90
*07	12485 X	6325	-0-	-6160	-0-	1155	1	5149	2	Y	19			109
						142	9							
						21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301																	
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		
CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101																	
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	2	8	30
04		12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			Y	-0-				30	
05		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			Y	-0-				30	
06		DLQ G-10	6351	-0-	6351	6351	6351	2			Y	-0-				30	
*07		15131 X	8780	-0-	-6351	-0-	8780	2			Y	-0-				30	
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702																	
02		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	362	1	9891	3	Y	43	1	8	55		
03		10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	425	1	10087	3	Y	40	49	1	1	8	45
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-	
CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850																	
02		14239 X	6030	-0-	-8209	-0-	6016	3	14	9	Y	13	4	8	55		
03		15221 X	6378	-0-	-8843	-0-	6370	3	8	9	Y	7	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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922												
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-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299												
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-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102												
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	98
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

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051												
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-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338												
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-

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
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-
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761																	
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	-0-	7794	2			Y	-0-					-0-
*07		16267 X	8473	-0-	-7794	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075																	
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-
UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000																	
02		4408 X	3912	-0-	-496	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03		4557 X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04		4050 X	3847	-0-	-203	-0-	151	1	3696	2	N	-0-					-0-
05		4185 X	3842	-0-	-343	-0-	148	1	3694	2	N	-0-					-0-
06		4050 X	3771	-0-	-279	-0-	151	1	3620	2	N	-0-					-0-
07		4185 X	4037	-0-	-148	-0-	199	1	3838	2	N	-0-					-0-
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902																	
02		T. A.	2	-0-	2	-0-	3	2	3		Y	-0-					11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					11
04		2	2	-0-	-0-	-0-	3	2	2		Y	-0-	11	7			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-				N	-0-			-0-
03		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			-0-
04		4050 X	2	-0-	-4048	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05		441 X	441	-0-	-0-	-0-		441 2		N	-0-			-0-
06		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-		1281 2		N	-0-			-0-
*07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3158 2		N	-0-			-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842														
02		9077 X	8494	-0-	-583	-0-		599 1	7848 3	Y	43	1 8		55
								47 9						
03		9641 X	9001	-0-	-640	-0-		733 1	8224 3	Y	40	49 1	1 8	45
								44 9						
04		9150 X	8313	-0-	-837	-0-		8313 2		Y	-0-	45 7		-0-
05		9455 X	8799	-0-	-656	-0-		8729 2	70 9	Y	64	64 1		-0-
06		DLQ G-10	8185	-0-	8185	8185		8185 2		Y	-0-			-0-
*07		16849 X	8664	-0-	-8185	-0-		8664 2		Y	-0-			-0-

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616														
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021														
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

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
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-

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242																	
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

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581																	
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-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107																	
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-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209																	
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
03		1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2		N	-0-	-0-
04		1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2		N	-0-	-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-	-0-
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-	-0-
*07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890												
02		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2		N	-0-	-0-
03		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2		N	-0-	-0-
04		8070 X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2		N	-0-	-0-
05		8339 X	7964	-0-	-375	-0-	7964	2		N	-0-	-0-
06		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2		N	-0-	-0-
*07		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2		N	-0-	-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646												
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	746	1	2657	2	Y	22
03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	696	1	2838	2	Y	27
04		3270 X	3024	-0-	-246	-0-	654	1	2362	2	Y	34
05		3379 X	3161	-0-	-218	-0-	677	1	2478	2	Y	39
06		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	623	1	2320	2	Y	47
*07		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	773	1	2368	2	Y	49

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750												
02		2784 X	1840	-0-	-944	-0-	568	1	1268	3	Y	72
03		2883 X	2017	-0-	-866	-0-	662	1	1346	3	Y	77
04		2430 X	1729	-0-	-701	-0-	1729	2			Y	77
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	72
06	DLQ	G-10	7955	-0-	7955	7955	420	1	7535	2	Y	72
*07		15397 X	7442	-0-	-7955	-0-	457	1	6985	2	Y	72

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	18
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	18
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	17
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	17
06		3000 N	5373	-0-	2373	2373	5373	2			N	17
*07		3100 N	3682	-0-	582	2955	3682	2			N	17

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

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	AMT	CODE	BALANCE	
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

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235364	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	5880 - 9030	
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

HUMMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235365	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6257 - 8201	
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-	13096	13096	974	1	6617	2	Y	-0-		25
*07	21694 X	8598	-0-	-13096	-0-	8598	2			Y	-0-		25

SUGAR CRISP		WELL #:		3 H	RRCID ->	235366	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	6319 - 8350	
02	9773 X	8497	-0-	-1276	-0-	8496	3	1	9	Y	1	5 1	7
03	10447 X	9590	-0-	-857	-0-	9589	3	1	9	Y	1	1 8	7
04	10110 X	9030	-0-	-1080	-0-	9030	2			Y	-0-	7 7	-0-
05	10447 X	8633	-0-	-1814	-0-	8633	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	7651	-0-	7651	7651	7651	2			Y	-0-		-0-
*07	16408 X	8757	-0-	-7651	-0-	8656	2	101	9	Y	92		92

PALLMEYER UNIT B		WELL #:		3 H	RRCID ->	235367	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6391 - 9540	
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-

PUTTEET HILL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235368	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6791 - 8735	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235370	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	5650 - 9081	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101																
M	O	GAS	INJECT.	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
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-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
04	T. A.	341	-0-	341	341	341	210	1	131	2	Y	-0-				24
05	T. A.	1557	-0-	1557	1898	1898	299	1	1258	2	Y	-0-				24
06	3319 X	1421	-0-	-1898	-0-	-0-	310	1	1111	2	Y	-0-				24
*07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	2168	2	Y	-0-				24

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102																	
02	9657 X	8798	-0-	-859	-0-	-0-	8776	3	22	9	Y	20				218	
03	10323 X	9719	-0-	-604	-0-	-0-	9653	3	66	9	Y	60	187	1	1	8	90
04	9840 X	9337	-0-	-503	-0-	-0-	9337	2			Y	-0-	15	7			75
05	10168 X	8559	-0-	-1609	-0-	-0-	8559	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10	9018	-0-	9018	9018	9018	9018	2			Y	-0-					75
*07	18093 X	9075	-0-	-9018	-0-	-0-	9075	2			Y	-0-					75

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650																	
02	T. A.	1	-0-	1	3	3	1	3			N	-0-					151
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	3					N	-0-					151
04	1	1	-0-	-0-	3	3	1	2			N	-0-	26	7			125
05	T. A.	2328	-0-	2328	2331	2328	2328	2			N	-0-					125
06	T. A.	3403	-0-	3403	5734	3403	3403	2			N	-0-					125
07	T. A.	3477	-0-	3477	9211	3477	3477	2			N	-0-					125

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073																	
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	2276	-0-	2276	2276	2276	2239	2	37	9	Y	34					34
*07	5807 X	3531	-0-	-2276	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-	21	1			13

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592																	
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.	2275	-0-	2275	2275	2275	1399	1	876	2	Y	-0-					2
05	T. A.	5834	-0-	5834	8109	8109	1122	1	4712	2	Y	-0-					2
06	15047 X	6938	-0-	-8109	-0-	-0-	1512	1	5426	2	Y	-0-					2
*07	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	1	5456	2	Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840																	
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	34				34
*07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-	21	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
RANDLE				WELL #:	2 H	RRCID ->	235436	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6380 -	8582	
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	14B2 EXT	146	-0-	146	146		90	1	56	2	Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			1

RANDLE				WELL #:	4 H	RRCID ->	235437	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6470 -	8770	
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

MIXER, K. R. UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	235439	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6339 -	9300	
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

RANDLE				WELL #:	5 H	RRCID ->	235441	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6256 -	8080	
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

ARMSTRONG, LOUIS UNIT				WELL #:	5 H	RRCID ->	235443	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6022 -	9551	
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

PALLMEYER UNIT B				WELL #:	4 H	RRCID ->	235445	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	6473 -	9244	
02	7714 X	5933	-0-	-1781	-0-		5918	3	15	9	Y	14	5	8	67
03	7936 X	6437	-0-	-1499	-0-		6424	3	13	9	Y	12	6	8	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	1	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

HOLIDAY, BILLIE				WELL #:	3 H	RRCID ->	235447	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	6360 -	9081	
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-

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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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	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-	38

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082												
02		4930 X	4722	-0-	-208	-0-	427 1	4281 3		Y	13	20
							14 9					
03		4991 X	4915	-0-	-76	-0-	432 1	4455 3		Y	25	45
							28 9					
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	-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

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
*07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-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-	83				N	-0-	17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250												
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	87
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1890 2	4 9		Y	4	-0-
05		1798 N	997	-0-	-801	-0-	997 2			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07		3000 N	6453	-0-	3453	3453	6383 2	70 9		Y	64	5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801												
02		17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	16995 3	30 9		Y	27	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-	62
05		20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	20386 2	42 9		Y	38	-0-
06	DLQ	G-10	13000	-0-	13000	13000	12866 2	134 9		Y	122	50
*07		23002 X	10002	-0-	-13000	-0-	9892 2	110 9		Y	100	125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861													
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		3 H	RRCID ->	235456	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	6233 -	8981				
M	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
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	31	20	1			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	2459	-0-	2459	2459	2459	2457	2	2	9	Y	2					14
*07	4579 X	2120	-0-	-2459	-2459	-0-	248	1	1872	2	Y	-0-	11	1			3

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235457	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	6462 -	9581				
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	5752	-0-	5752	5752	5752	5702	2	50	9	Y	45	32	1			14
*07	15499 X	9747	-0-	-5752	-0-	-0-	9712	2	35	9	Y	32	25	1			21

SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235458	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5800 -	8727				
02	6409 X	-0-	-0-	-6409	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	-0-	6076	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	DLQ G-10	6992	-0-	6992	6992	6992	6992	2			Y	-0-					-0-
*07	14173 X	7181	-0-	-6992	-0-	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235459	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	6567 -	8109				
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1179	-0-	1179	1179	1179	1162	2	17	9	Y	15	7	1			8
*07	3470 X	2291	-0-	-1179	-0-	-0-	2279	2	12	9	Y	11	6	1			13

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235460	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6668 -	8612				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		7H	RRCID ->	235461	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	6200 -	9491				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	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	3	-0-	3	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON		WELL #:		2 H	RRCID ->	235462	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6660 -	8520				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-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-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3				Y	-0-			5
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9916	3	10	9		Y	9	8		5
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2				Y	5	7		-0-
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8551	2	22	9		Y	20			20
06	DLQ	G-10	8651	-0-	8651	-0-	8651	2				Y	-0-			20
*07	16032	X	7381	-0-	-8651	-0-	630	1	6751	2		Y	-0-			20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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	-0-
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-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16	7	68
05	T. A.	-0-	-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

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	1	-0-
06	T. A.	338	338	-0-	338	338	336	2	2	9		Y	2			2
*07	2182	X	1844	-0-	-338	-0-	1844	2				Y	-0-			2

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

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	3	7	1	5
06	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	3947	3947	2				Y	-0-			5
*07	4902	X	955	-0-	-3947	-0-	955	2				Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	803	1	12472	3	Y	190	216
						209	9				122	1
03	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	958	1	13385	3	Y	1	216
						1	9				1	8
04	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	1462	1	12525	2	Y	-0-	216
05	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	1287	1	12375	2	Y	-0-	216
06	DLQ G-10	10389	-0-	10389	10389	911	1	9478	2	Y	-0-	98
*07	20549 X	10160	-0-	-10389	-0-	910	1	9250	2	Y	-0-	98

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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
07	14B2 EXT	3	-0-	3	171	3	2			Y	-0-	-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151												
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	5
*07	11649 X	6103	-0-	-5546	-0-	6082	2	21	9	Y	19	8

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	T. A.	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					

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900												
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

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770												
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-

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) 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
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-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

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-	4 7		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
06	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	1538 2	Y	-0-			55
*07	6390 X	4852	-0-	-1538	-0-	4852 2	Y	-0-			55

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

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	57 1		5
*07	16492 X	6225	-0-	-10267	-0-	6203 2 22 9	Y	20	16 1		9

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

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

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

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

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

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	4201 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861											
ROSIE		WELL #:	2H	RRCID ->	235552	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	5024	PERF. 5500 -	7712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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

PRIMULA		WELL #:	1 H	RRCID ->	235920	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 8550 -	9950			
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-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT		WELL #:	3 H	RRCID ->	236178	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	5237	PERF. 5710 -	9141			
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

BILL THE CAT		WELL #:	1 H	RRCID ->	236185	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7939 -	9508			
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-

HOLIDAY, BILLIE		WELL #:	2 H	RRCID ->	236216	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 6455 -	9186			
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-

HINTON		WELL #:	3 H	RRCID ->	236307	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 6842 -	8980			
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-

FILLMORE, MILLARD UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	236310	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF. 5565 -	8166			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501																
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	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
*07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-		415	2		Y	-0-			1	

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462																
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-	

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792																
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-	

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101																
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	

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869																
02	6525 X	6052	-0-	-473	-0-	-0-		289	1	5763	2	N	-0-		-0-	
03	6758 X	5942	-0-	-816	-0-	-0-		300	1	5642	2	N	-0-		-0-	
04	6540 X	5813	-0-	-727	-0-	-0-		305	1	5508	2	N	-0-		-0-	
05	6634 X	5482	-0-	-1152	-0-	-0-		303	1	5179	2	N	-0-		-0-	
06	6270 X	5295	-0-	-975	-0-	-0-		294	1	5001	2	N	-0-		-0-	
07	6479 X	5123	-0-	-1356	-0-	-0-		291	1	4832	2	N	-0-		-0-	

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619																
02	6670 X	6372	-0-	-298	-0-	-0-		629	1	5743	2	N	-0-		-0-	
03	7130 X	6734	-0-	-396	-0-	-0-		686	1	6048	2	N	-0-		-0-	
04	6900 X	6586	-0-	-314	-0-	-0-		680	1	5906	2	N	-0-		-0-	
05	7130 X	6769	-0-	-361	-0-	-0-		719	1	6050	2	N	-0-		-0-	
06	6750 X	6515	-0-	-235	-0-	-0-		695	1	5820	2	N	-0-		-0-	
07	6820 X	6664	-0-	-156	-0-	-0-		723	1	5941	2	N	-0-		-0-	

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320																
02	11977 X	10506	-0-	-1471	-0-	-0-		10404	3	102	9	Y	93	98	1	52
03	12803 X	10903	-0-	-1900	-0-	-0-		10902	3	1	9	Y	1	1	8	52
04	11520 X	9759	-0-	-1761	-0-	-0-		9649	2	110	9	Y	100	116	1	36
05	11904 X	9133	-0-	-2771	-0-	-0-		9133	2			Y	-0-		36	
06	DLQ G-10	8496	-0-	8496	-0-	8496		8496	2			Y	-0-		36	
*07	17540 X	9044	-0-	-8496	-0-	-0-		9044	2			Y	-0-	16	1	20

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

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

02	12006 X	11358	-0-	-648	-0-	11281	3	77	9	N	70	192	1	1	8	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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

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	6	-0-	6	-0-	6	2				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	703	-0-	703	-0-	703	2				Y	-0-				-0-
*07	1304 N	601	-0-	-703	-0-			70	1	528	2	Y	3	3	1	-0-
								3	9							

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 STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	880	1	6637	2	Y	39	39	1	-0-
								43	9							
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121																
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	-0-	7913	2			Y	-0-			-0-
*07		14676 X	6763	-0-	-7913	-0-	-0-	788	1	5938	2	Y	34	34	1	-0-
								37	9							
WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876																
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	2	5	2		Y	-0-			-0-
CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471																
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-	16	7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	19	5	1	14
06		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			108
*07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			108
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007												TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5858 - 9187			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
06		14B2 EXT	1429	-0-	1429	1429	-0-	1429	2			Y	-0-					27
*07		3821 X	2392	-0-	-1429		-0-	2392	2			Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007												TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6451 - 9600			
02		8497 X	7718	-0-	-779	-0-	-0-	7662	3	56	9	Y	51	103	1	1	8	94
03		9021 X	8343	-0-	-678	-0-	-0-	8125	3	218	9	Y	198					291
04		8730 X	7917	-0-	-813	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-	100	1			191
05		9021 X	8147	-0-	-874	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-	41	1			150
06		DLQ G-10	8189	-0-	8189	8189	-0-	8189	2			Y	-0-	46	1			104
*07		18244 X	10055	-0-	-8189	-0-	-0-	10055	2			Y	-0-	26	1			78

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007												TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7967 - 11680			
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007												TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6575 - 9501			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	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-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007												TOTAL DEPTH	5433	PERF.	5932 - 8381			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		T. A.	117	-0-	117	117	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117				Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006												TOTAL DEPTH	8794	PERF.	N/A			
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-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006												TOTAL DEPTH	8989	PERF.	N/A			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
SASS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	237625	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	6092 - 8840		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	421	-0-	421	421		28 1	393 2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	613	-0-	613	1034		40 1	573 2			Y	-0-			-0-
*07	1077 X	43	-0-	-1034	-0-		3 1	40 2			Y	-0-			-0-
LEWELLEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	237626	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	5881 - 7931		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54 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-
LEWELLEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	237627	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5641 - 8041		
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-
HAWKEYE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	237628	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	5909 - 8871		
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		163 2				Y	-0-			25
06	T. A.	73	-0-	73	236		73 2				Y	-0-			25
*07	322 X	86	-0-	-236	-0-		28 2	58 9			Y	53			78
SASS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	237629	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6532 - 9280		
02	8468 X	7723	-0-	-745	-0-		7700 3	23 9			Y	21	2 8		119
03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-		8751 3	24 9			Y	22	2 8		139
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-		205 1	8516 2			Y	-0-			139
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-		561 1	7903 2			Y	-0-			139
06	DLQ G-10	9185	-0-	9185	9185		605 1	8580 2			Y	-0-	39 1		100
*07	18319 X	9134	-0-	-9185	-0-		589 1	8545 2			Y	-0-			100
BUBBS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	237630	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6623 - 8969		
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
STETSON MASSEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	237631	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5717 - 8301		
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

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	
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
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710													
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-
SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567													
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					
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580													
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-
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643										COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5701 - 8850
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	626	1	8326	3	Y	33		75		
03	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	727	1	8277	3	Y	1	1 8	75		
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-		75		
05	7037 X	7037	-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		
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644										COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	6030 - 8777
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-		
HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645										COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6004 - 7431
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 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-		
BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647										COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	5663 - 8951
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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18		
*07	T. A.	2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-		18		
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649										COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6289 - 9841
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	56	2	Y	-0-		-0-		
HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650										COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	6004 - 7431
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5		
03	3 N	3	-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-		

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

TRAPPER JOHN		WELL #:		3H	RRCID ->	237661	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 6002 -	9630			
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-	25	7		67
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-				67
06	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-				67
*07	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-				67

STEWART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237665	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6149	PERF. 6587 -	8530			
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	3745	-0-	3745	5366	1169	1	2526	2	Y	45				45
*07	3000 N	4133	-0-	1133	6499	1431	1	2702	2	Y	-0-				45

STEWART UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237667	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6393 -	9141			
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-

TRAPPER JOHN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237669	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	5523	PERF. 6161 -	9500			
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

JAMES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237670	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 6155 -	9211			
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

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
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725										COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6349 - 9900		
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									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913										COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5918 - 7391		
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	3	9	Y	3					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914										COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5970 - 7351		
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	15	9	Y	14					22
*07	14B2	EXT	3110	-0-	3110	12842	3109	2	1	9	Y	1					23

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918										COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8125 - 10975		
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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919										COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	6463 - 9211		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7975 X	7780	-0-	-195	-0-	7767	3	13	9	Y	12	2 8	50
03	9052 X	7893	-0-	-1159	-0-	7890	3	3	9	Y	3	34 1 3 8	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

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813													
02	3509 X	3044	-0-	-465	-0-	667	1	2376	2	Y	1	112 1	33
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	815	1	3323	2	Y	20		53
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	808	1	2918	2	Y	8		61
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	833	1	3051	2	Y	7		68
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	838	1	3121	2	Y	15		83
*07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	737	1	2259	2	Y	-0-		83

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736													
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.	887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	1917	-0-	1917	2804	1917	2			Y	-0-		-0-
*07	4023 X	1219	-0-	-2804	-0-	1219	2			Y	-0-		-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045													
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 7	-0-
*05	T. A.	1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	3902	-0-	3902	5484	3902	2			Y	-0-		-0-
*07	8723 X	3239	-0-	-5484	-0-	3239	2			Y	-0-		-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907													
02	8410 X	7809	-0-	-601	-0-	7809	3			Y	-0-		113
03	8928 X	8831	-0-	-97	-0-	8816	3	15	9	Y	14	78 1	49
04	8460 X	8292	-0-	-168	-0-	8292	2			Y	-0-		49
05	8742 X	8014	-0-	-728	-0-	7981	2	33	9	Y	30	79 1	-0-
06	DLQ G-10	7356	-0-	7356	7356	7334	2	22	9	Y	20		20
*07	14999 X	7643	-0-	-7356	-0-	7643	2			Y	-0-		20

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472													
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	625	2	Y	-0-		2
05	3100 N	9571	-0-	6471	6471	1841	1	7730	2	Y	-0-		2
06	DLQ G-10	6167	-0-	6167	12638	1344	1	4823	2	Y	-0-		2
*07	18272 X	5634	-0-	-12638	-0-	1313	1	4321	2	Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741															
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
02		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1345	1	4698	3	Y	32	161	1	4 8 103
03		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1504	1	4929	3	Y	5	5	8	103
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
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201															
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
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
03		1	1	-0-	-0-	-0-		1	3		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701															
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
03		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
04		4290 X	3835	-0-	-455	-0-	634	1	3201	2	N	-0-			-0-
05		4433 X	3814	-0-	-619	-0-	606	1	3208	2	N	-0-			-0-
06		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	895	1	3720	2	N	-0-			-0-
*07		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	898	1	4097	2	N	-0-			-0-
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961															
02		5568 X	4935	-0-	-633	-0-	641	1	4294	2	N	-0-			-0-
03		5549 X	5151	-0-	-398	-0-	738	1	4413	2	N	-0-			-0-
04		5340 X	4112	-0-	-1228	-0-	680	1	3432	2	N	-0-			-0-
05		5270 X	4813	-0-	-457	-0-	764	1	4049	2	N	-0-			-0-
06		5100 X	1895	-0-	-3205	-0-	368	1	1527	2	N	-0-			-0-
07		5270 X	2870	-0-	-2400	-0-	516	1	2354	2	N	-0-			-0-
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201																		
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					47
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	760	2	Y	-0-					47
05		3100 N	5426	-0-	2326	-0-	2326	584	1	4842	2	Y	-0-					47
06		DLQ G-10	3804	-0-	3804	-0-	6130	488	1	3316	2	Y	-0-					47
*07		7407 X	1277	-0-	-6130	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					47

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121																		
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	3468	2	N	-0-					-0-
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	3313	2	N	-0-					-0-
04		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	3342	2	N	-0-					-0-
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	3243	2	N	-0-					-0-
06		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	2692	2	N	-0-					-0-
07		3069 X	2113	-0-	-956	-0-	-0-	562	1	1551	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541																		
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	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2			Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	2618	-0-	2618	-0-	2620	2586	2	32	9	Y	-0-	29	24	1		5

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160																		
02		6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2368	2	Y	-0-					17
06		DLQ G-10	5132	-0-	5132	-0-	5132	338	1	4794	2	Y	-0-	17	1			-0-
*07		10402 X	5270	-0-	-5132	-0-	-0-	340	1	4930	2	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	10034 X	9433	-0-	-601	-0-	277 1	9100 3	Y	51	187 1	2 8	71		
03	10044 X	9341	-0-	-703	-0-	56 9	9045 3	Y	2	2 8		71		
04	9780 X	8097	-0-	-1683	-0-	294 1		Y	-0-			71		
05	10106 X	7904	-0-	-2202	-0-	2 9		Y	-0-			71		
06	DLQ G-10	9110	-0-	9110	9110	8097 2		Y	-0-			71		
*07	21610 X	12500	-0-	-9110	-0-	7904 2	92 9	Y	84			155		

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240														
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		

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760														
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-		

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557														
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		

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415														
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-		

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377														
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-			47
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-			47
04		T. A.	-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-
LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761														
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-
LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970														
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-
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661														
02		8091 X	-0-	-0-	-8091		-0-			Y	-0-			97
03		8649 X	-0-	-0-	-8649		-0-			Y	-0-			97
04		6780 X		-0-	-6776		-0-	4	2	Y	-0-			97
05		27460 X	27460	-0-	-0-		-0-	27460	2	Y	-0-			97
06		DLQ G-10	31127	-0-	31127		31127	31127	2	Y	-0-			97
*07		62621 X	31494	-0-	-31127		-0-	31494	2	Y	-0-	79	1	18
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741														
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-
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437														
02		3683 X	3380	-0-	-303		-0-	161	1	3219	2	N		-0-
03		3906 X	3563	-0-	-343		-0-	180	1	3383	2	N		-0-
04		3780 X	3501	-0-	-279		-0-	184	1	3317	2	N		-0-
05		3906 X	2346	-0-	-1560		-0-	130	1	2216	2	N		-0-
06		3720 X	3684	-0-	-36		-0-	205	1	3479	2	N		-0-
07		3627 X	2686	-0-	-941		-0-	153	1	2533	2	N		-0-
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521														
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

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	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			1
03	T. A. 2	-0- 2	-0-	-0-	10	2 3		Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			1

MAYFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	238607	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8658 - 12313
02	4176 X	3845	-0-	-331	-0-	183 1	3662 2	N	-0-			-0-
03	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	233 1	4392 2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3298	-0-	-1022	-0-	173 1	3125 2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3411	-0-	-898	-0-	189 1	3222 2	N	-0-			-0-
06	4320 X	3610	-0-	-710	-0-	201 1	3409 2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4183	-0-	-281	-0-	238 1	3945 2	N	-0-			-0-

BERLIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238608	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5680 - 8335
02	T. A.	2	-0-	2	4	2 3		Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			45
04	T. A. 3	-0- 3	-0-	-0-	4	3 2		Y	-0-	6 7		39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			39
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			39

MAYFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	238609	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8771 - 11913
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-

RADKE		WELL #:		3H	RRCID ->	238612	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8539 - 11415
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-

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238614	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	6003 - 8751
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 1		1

MAYFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	238615	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8828 - 12443
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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	2	1			-0-
*07		1135 N	878	-0-	-257	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116																	
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

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300																	
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610																	
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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741																	
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	7	42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020												
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548												
02		23316 X	22396	-0-	-920	-0-	-0-	22396	2			-0-
03		24893 X	24277	-0-	-616	-0-	-0-	24277	2			-0-
04		23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	-0-	23123	2			-0-
05		23932 X	23035	-0-	-897	-0-	-0-	23035	2			-0-
06		23490 X	17273	-0-	-6217	-0-	-0-	17273	2			-0-
07		24273 X	17302	-0-	-6971	-0-	-0-	17302	2			-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814												
02		8903 X	6441	-0-	-2462	-0-	-0-	6441	2			-0-
03		9517 X	6511	-0-	-3006	-0-	-0-	6511	2			-0-
04		9090 X	6008	-0-	-3082	-0-	-0-	6008	2			-0-
05		9393 X	7084	-0-	-2309	-0-	-0-	7084	2			-0-
06		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	-0-	9846	2			-0-
*07		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	-0-	11059	2			-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235												
02		6670 X	5739	-0-	-931	-0-	-0-	5739	2			-0-
03		7130 X	6158	-0-	-972	-0-	-0-	6158	2			-0-
04		6540 X	5623	-0-	-917	-0-	-0-	5623	2			-0-
05		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	-0-	6735	2			-0-
06		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	-0-	7737	2			-0-
*07		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	-0-	8000	2			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335												
02		24969 X	24825	-0-	-144	-0-	-0-	24825	2			-0-
03		26691 X	25704	-0-	-987	-0-	-0-	25704	2			-0-
04		26040 X	24410	-0-	-1630	-0-	-0-	24410	2			-0-
05		26908 X	24643	-0-	-2265	-0-	-0-	24643	2			-0-
06		26040 X	25086	-0-	-954	-0-	-0-	25086	2			-0-
07		26536 X	26484	-0-	-52	-0-	-0-	26484	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751																		
02		8439 X	8218	-0-	-221	-0-	-0-	8218	3			Y	-0-					-0-
03		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	-0-	8896	3			Y	-0-					-0-
04		8490 X	8240	-0-	-250	-0-	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
05		8773 X	8241	-0-	-532	-0-	-0-	8178	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	DLQ	G-10	7633	-0-	7633	-0-	-0-	7618	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*07		14964 X	7331	-0-	-7633	-0-	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566																		
02		2697 X	2106	-0-	-591	-0-	-0-	527	1	1579	2	N	-0-					-0-
03		2883 X	2159	-0-	-724	-0-	-0-	516	1	1643	2	N	-0-					-0-
04		2640 X	2146	-0-	-494	-0-	-0-	523	1	1623	2	N	-0-					-0-
05		2666 X	1698	-0-	-968	-0-	-0-	439	1	1259	2	N	-0-					-0-
06		2460 X	1866	-0-	-594	-0-	-0-	524	1	1342	2	N	-0-					-0-
*07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	1839	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930																		
02		11542 X	11183	-0-	-359	-0-	-0-	11183	3			Y	-0-					1
03		12090 X	11812	-0-	-278	-0-	-0-	11811	3	1	9	Y	1	1	8			1
04		11700 X	10989	-0-	-711	-0-	-0-	10989	2			Y	-0-	1	7			-0-
05		12090 X	11476	-0-	-614	-0-	-0-	265	1	11133	2	Y	71	71	1			-0-
								78	9									
06	DLQ	G-10	10834	-0-	10834	-0-	-0-	411	1	10350	2	Y	66	66	1			-0-
								73	9									
*07		21577 X	10743	-0-	-10834	-0-	-0-	437	1	10306	2	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417																		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19			19
06		T. A.	198	-0-	198	198	198		21	9		Y	19			38
*07		1452 X	1254	-0-	-198	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-	28	1	10

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306																
02		3741 X	3664	-0-	-77	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
03		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-			-0-
04		3870 X	3635	-0-	-235	-0-	-0-	142	1	3493	2	Y	-0-			-0-
05		3999 X	3632	-0-	-367	-0-	-0-	140	1	3492	2	Y	-0-			-0-
06		3870 X	3403	-0-	-467	-0-	-0-	136	1	3267	2	Y	-0-			-0-
07		3906 X	3538	-0-	-368	-0-	-0-	174	1	3364	2	Y	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900																
02		33785 X	-0-	-0-	-33785	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		31434 X	-0-	-0-	-31434	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-			-0-
06		12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-			-0-
*07		17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290																
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-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501																
02		7221 X	7127	-0-	-94	-0-	-0-	330	1	6758	3	Y	35	51	1	2 8 55
								39	9							
03		7719 X	7142	-0-	-577	-0-	-0-	274	1	6832	3	Y	33	2	8	86
								36	9							
04		7980 X	6350	-0-	-1630	-0-	-0-	6350	2			Y	-0-	40	1	46
05		8246 X	6172	-0-	-2074	-0-	-0-	6172	2			Y	-0-	43	1	3
06		DLQ G-10	7862	-0-	-7862	-0-	-0-	7862	2	29	9	Y	26	15	1	14
*07		14635 X	6773	-0-	-7862	-0-	-0-	6733	2	40	9	Y	36	23	1	27

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925																
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	3851	2	N	-0-			-0-
03		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	3943	2	N	-0-			-0-
04		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	3796	2	N	-0-			-0-
05		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	3804	2	N	-0-			-0-
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	3564	2	N	-0-			-0-
*07		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	3651	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6234 - 7776		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7910 - 11611		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5935 - 9116		
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	-0-	926	2		Y	-0-				-0-
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008										TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6349 - 9833		
02		12441 X	11850	-0-	-591	-0-	11848	3	2 9	Y	2	2 8			28
03		13299 X	12893	-0-	-406	-0-	12885	3	8 9	Y	7	2 8			33
04		12750 X	10893	-0-	-1857	-0-	10893	2		Y	-0-	3 7			30
05		12927 X	10360	-0-	-2567	-0-	10360	2		Y	-0-	5 1			25
06		DLQ G-10	9850	-0-	9850	9850	520	1	9317 2	Y	12				37
*07		21130 X	11280	-0-	-9850	-0-	692	1	10588 2	Y	-0-				37
CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006										TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6830 - 10192		
02		11223 X	9953	-0-	-1270	-0-	9952	3	1 9	Y	1	1 8			27
03		11594 X	10499	-0-	-1095	-0-	10498	3	1 9	Y	1	1 8			27
04		10890 X	9966	-0-	-924	-0-	9966	2		Y	-0-				27
05		11067 X	9909	-0-	-1158	-0-	9909	2		Y	-0-				27
06		10530 X	10056	-0-	-474	-0-	10023	2	33 9	Y	30				57
07		10633 X	10360	-0-	-273	-0-	10359	2	1 9	Y	1				58
GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	5785	PERF.	6259 - 9810		
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 7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-				-0-
*07		239 X	219	-0-	-20	-0-	219	2		Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6179 - 9730
M	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	
02	9338 X	8051	-0-	-1287	-0-	8044 3	7 9	Y	6	6 8		162	
03	9858 X	8789	-0-	-1069	-0-	8761 3	28 9	Y	25	6 8		181	
04	9210 X	7801	-0-	-1409	-0-	7801 2		Y	-0-	181 7		-0-	
*05	DLQ 8742 X	3317	-0-	-5425	-0-	3317 2		Y	-0-			-0-	
*06	DLQ G-10	11902	-0-	11902	11902	11902 2		Y	-0-			-0-	
*07	25994 X	14092	-0-	-11902	-0-	14092 2		Y	-0-			-0-	

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7154 - 7454
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-	

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008										TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8340 - 9240
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-	

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7120 - 7676
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-	

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6104 - 8240
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	34 9	Y	31			31	
06	DLQ G-10	11298	-0-	11298	11298	11298 2		Y	-0-			31	
*07	16864 X	5566	-0-	-11298	-0-	5493 2	73 9	Y	66	79 1		18	

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH	5716	PERF.	6139 - 9690
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	7 1		-0-	
06	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	2579 2	6 9	Y	5	5 1		-0-	
*07	5254 X	2669	-0-	-2585	-0-	2669 2		Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3			Y	-0-					1
03		12989 X	12622	-0-	-367	-0-	12620	3	2	9	Y	2	2	8			1
04		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	300	1	12444	2	Y	-0-					1
05		12989 X	12204	-0-	-785	-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-	648	1	9410	2	Y	-0-					-0-
WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	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	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871																	
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-
FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766																	
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-
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530																	
02		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9539	3	4	9	Y	4	1	8			6
03		10323 X	10144	-0-	-179	-0-	10143	3	1	9	Y	1	1	8			6
04		9990 X	9594	-0-	-396	-0-	226	1	9368	2	Y	-0-					6
05		10323 X	9498	-0-	-825	-0-	630	1	8868	2	Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	8393	-0-	8393	8393	550	1	7804	2	Y	35	41	1			-0-
							39	9									
*07		17206 X	8813	-0-	-8393	-0-	568	1	8245	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810															
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
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2600	2	N	-0-			-0-
03		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	143	1	2684	2	N	-0-			-0-
04		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	-0-			-0-
05		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	153	1	2619	2	N	-0-			-0-
06		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	2	N	-0-			-0-
*07		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045															
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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059															
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-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861															
02		10730 X	9159	-0-	-1571	-0-	9157	3	2	9	Y	2	10	1	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	-0-	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

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166															
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	-0-	4180	2	47	9	Y	43	38	1	5

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	464	-0-	464	464	461 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	464	X	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-		-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	T. A.		-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	52	-0-	52	52	28 2	24 9	Y	22		22
*07	14B2	EXT	107	-0-	107	159	106 2	1 9	Y	1		23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880												
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	177	-0-	177	177	177 2		Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	405	-0-	405	582	405 2		Y	-0-		-0-
*07	689	X	107	-0-	-582	-0-	107 2		Y	-0-		-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331												
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

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480												
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-

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 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651												
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
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-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441												
02		5191 X	4713	-0-	-478	-0-	488	1	4225	2	N	-0-
03		5425 X	4860	-0-	-565	-0-	658	1	4202	2	N	-0-
04		5100 X	4538	-0-	-562	-0-	1468	1	3070	2	N	-0-
05		5146 X	4416	-0-	-730	-0-	1537	1	2879	2	N	-0-
06		4980 X	4466	-0-	-514	-0-	1507	1	2959	2	N	-0-
07		5053 X	4666	-0-	-387	-0-	1540	1	3126	2	N	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336												
02		5191 X	5062	-0-	-129	-0-	5062	2			N	-0-
03		5859 X	4003	-0-	-1856	-0-	4003	2			N	-0-
04		6090 X	4169	-0-	-1921	-0-	4169	2			N	-0-
05		6293 X	4509	-0-	-1784	-0-	4509	2			N	-0-
06		6090 X	4047	-0-	-2043	-0-	4047	2			N	-0-
07		5425 X	4012	-0-	-1413	-0-	4012	2			N	-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751												
02		14848 X	-0-	-0-	-14848	-0-					N	-0-
03		15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-
04		14670 X	717	-0-	-13953	-0-	717	2			N	-0-
05		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-
06		12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-
*07		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	97	1	9466	2	N	-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085												
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-				2	7	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501												
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	2	N	-0-
07		279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201												
02		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7310	3	25	9	Y	23
03		7812 X	7734	-0-	-78	-0-	7679	3	55	9	Y	50
04		8430 X	8057	-0-	-373	-0-	8057	2			Y	-0-
05		8711 X	7873	-0-	-838	-0-	7873	2			Y	-0-
06		DLQ G-10	9634	-0-	-9634	-0-	9634	2			Y	-0-
*07		16317 X	6683	-0-	-9634	-0-	6683	2			Y	-0-

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 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
02		696 N	602	-0-	-94	-0-	168	1	434	2	N	-0-					-0-
03		713 N	613	-0-	-100	-0-	225	1	388	2	N	-0-					-0-
04		660 N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	2	N	-0-					-0-
05		651 N	277	-0-	-374	-0-	96	1	181	2	N	-0-					-0-
06		600 N	252	-0-	-348	-0-	85	1	167	2	N	-0-					-0-
*07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	148	1	300	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109																	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	-0-					-0-
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	44	1	116	2	N	-0-					-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361																	
02		4031 X	3875	-0-	-156	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03		4278 X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04		4140 X	3907	-0-	-233	-0-	153	1	3754	2	N	-0-					-0-
05		4278 X	3914	-0-	-364	-0-	151	1	3763	2	N	-0-					-0-
06		4140 X	3768	-0-	-372	-0-	151	1	3617	2	N	-0-					-0-
07		4154 X	3973	-0-	-181	-0-	196	1	3777	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298																	
02		4234 X	3782	-0-	-452	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03		4526 X	3631	-0-	-895	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04		4380 X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05		4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06		3900 X	2446	-0-	-1454	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07		4030 X	2401	-0-	-1629	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960																	
02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	501	1	4682	2	N	-0-					-0-
03		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	532	1	4715	2	N	-0-					-0-
04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	524	1	4649	2	N	-0-					-0-
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	534	1	4557	2	N	-0-					-0-
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	512	1	4304	2	N	-0-					-0-
*07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	590	1	4457	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806																	
02		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
03		11284 X	10982	-0-	-302	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04		11520 X	10234	-0-	-1286	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
05		11904 X	10842	-0-	-1062	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06		11520 X	10900	-0-	-620	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
07		11687 X	9264	-0-	-2423	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511																	
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-	11	7			100
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06		T. A.	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					100
*07		340 X	227	-0-	-113	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6350 - 9352				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	45		45 2			Y	-0-					6
*07		568 N	523	-0-	-45	-0-		523 2			Y	-0-					6
LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5986 - 7930				
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	7337		7337 2			Y	-0-					48
*07		15040 X	7703	-0-	-7337	-0-		7703 2			Y	-0-					48
PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007										TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6291 - 9441				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	6123	PERF.	7459 - 9400				
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		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-		2268 2	8	9	Y	7	6	1			1
PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6315 - 9677				
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
JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008										TOTAL DEPTH	5665	PERF.	6003 - 8741				
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
HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008										TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5993 - 10750				
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651																	
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400																	
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-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564																	
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-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460																	
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	17	1			-0-
06		14B2 EXT	11460	-0-	11460	13886	11436	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*07		25202 X	11316	-0-	-13886	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681																	
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-

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 PROD	INJECT. (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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260																	
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-	7887	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	DLQ	G-10	7145	-0-	7145	-0-	7145	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*07	14522	X	7377	-0-	-7145	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120																	
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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			50
05	T. A.	428	-0-	-0-	428	-0-	428	2			Y	-0-					50
06	T. A.	1210	-0-	-0-	1210	-0-	1638	2	1210	2	Y	-0-					50
*07	2308	X	670	-0-	-1638	-0-	670	2			Y	-0-					50

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431																	
02	3190	X	2866	-0-	-324	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	106	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	100	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	132	1	2542	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481																	
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.	956	-0-	-0-	956	-0-	948	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	T. A.	6215	-0-	-0-	6215	-0-	7171	2	6201	2	Y	13	12	1			1
*07	15815	X	8644	-0-	-7171	-0-	8609	2	35	9	Y	32	29	1			4

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330															
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	7		-0-
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							

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715															
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

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471															
02	9976 X	3207	-0-	-6769	-0-		3201	3	6	9	Y	5	15	1	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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141															
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871															
02	10034 X	8943	-0-	-1091	-0-		437	1	8470	3	Y	33	52	1	187
							36	9							
03	10261 X	9323	-0-	-938	-0-		426	1	8786	3	Y	101	102	1	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
PRICE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	240223	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5687 - 7658
M	O	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	
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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	897 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
06	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	2506 2	3113 2	25 9	Y	12	5 1		7
*07	3000 N	3138	-0-	138	2657				Y	23	10 1		20

GLEEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240238	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5987 - 9941
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 7		-0-
05	T. A.	-0-	-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-

PRICE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	240244	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 11581
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	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-

PRICE UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	240245	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5820 - 10330
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	35 1	1 8	28
03	0 N	-0-	-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

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	240326	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6081 - 10201
02	6699 X	6502	-0-	-197	-0-	490 1	5998 3	Y	13	33 1	1 8		64
03	7161 X	7094	-0-	-67	-0-	763 1	6300 3	Y	28	31 1	1 8		60
04	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	24428 2		Y	-0-				60
05	7192 X	4616	-0-	-2576	-0-	4588 2	28 9	Y	25	85 1			-0-
06	DLQ G-10	9216	-0-	9216	9216	9204 2	12 9	Y	11				11
*07	18317 X	9101	-0-	-9216	-0-	9087 2	14 9	Y	13				24

NORTH BUCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240339	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6717 - 9828
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	679 1	4302 2	Y	28				104
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	701 1	4064 2	Y	8				112
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	678 1	3945 2	Y	10	112 1			10
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	740 1	3919 2	Y	5				15
06	5190 X	4252	-0-	-938	-0-	746 1	3496 2	Y	9				24
*07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	849 1	4737 2	Y	4				28

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) 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
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-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851																	
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.	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					2
06		T. A.	433	-0-	433	598	430	2	3	9	Y	3					5
*07		1032 X	434	-0-	-598	-0-	419	2	15	9	Y	14					19

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115																	
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	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					1
*07		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581																	
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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991																	
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-					30
05		T. A.	513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					30
06		T. A.	4041	-0-	4041	4554	4041	2			Y	-0-					30
*07		14B2 EXT	2022	-0-	2022	6576	2022	2			Y	-0-					30

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851																	
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-					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-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

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-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

02	3335 X	2831	-0-	-504	-0-	1747	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	2044	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	1110	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	1145	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	2690	-0-	-460	-0-	1110	1	1580	2	N	-0-					-0-
*07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	1185	1	2054	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

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

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814												
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560												
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-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300												
02		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	679	1	Y	28		70
							31	9				
03		5301 X	5097	-0-	-204	-0-	750	1	Y	-0-		70
04		5130 X	4960	-0-	-170	-0-	726	1	Y	7	25 1	52
							8	9				
05		5301 X	4482	-0-	-819	-0-	711	1	Y	5		57
							6	9				
06		5190 X	3757	-0-	-1433	-0-	658	1	Y	11		68
							12	9				
07		5363 X	3958	-0-	-1405	-0-	602	1	Y	-0-		68

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013												
02		9686 X	8986	-0-	-700	-0-	428	1	N	-0-		-0-
03		10106 X	9350	-0-	-756	-0-	471	1	N	-0-		-0-
04		9780 X	9317	-0-	-463	-0-	489	1	N	-0-		-0-
05		9920 X	9507	-0-	-413	-0-	526	1	N	-0-		-0-
06		9480 X	8829	-0-	-651	-0-	491	1	N	-0-		-0-
07		9641 X	9178	-0-	-463	-0-	522	1	N	-0-		-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769										COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	6300	-	10501
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811										COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	6149	-	9700
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		4 N	-0-	-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-	
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814										COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7790	-	9790
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-	
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818										COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	8088	-	10363
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-	
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827										COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8190	-	11981
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-	
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829										COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7800	-	10120
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-	
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832										COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8020	-	9690
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	2			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	5	-0-	5		19	2			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	9	-0-	9		28	2			N	-0-				-0-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
05		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	182	1	4527	2	N	-0-
06		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	166	1	3982	2	N	-0-
07		4030 X	3992	-0-	-38	-0-	197	1	3795	2	N	-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637												
02		3828 X	3485	-0-	-343	-0-	682	1	2803	2	N	-0-
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	971	1	3428	2	N	-0-
04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	1160	1	2839	2	N	-0-
05		3844 X	3663	-0-	-181	-0-	1179	1	2484	2	N	-0-
06		4200 X	3069	-0-	-1131	-0-	1125	1	1944	2	N	-0-
07		4340 X	3447	-0-	-893	-0-	1196	1	2251	2	N	-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395												
02		6003 X	5424	-0-	-579	-0-	550	1	4874	2	N	-0-
03		6200 X	5855	-0-	-345	-0-	606	1	5249	2	N	-0-
04		6000 X	5179	-0-	-821	-0-	572	1	4607	2	N	-0-
05		6200 X	5705	-0-	-495	-0-	625	1	5080	2	N	-0-
06		5910 X	4870	-0-	-1040	-0-	570	1	4300	2	N	-0-
07		5859 X	5797	-0-	-62	-0-	638	1	5159	2	N	-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000												
02		5104 X	4362	-0-	-742	-0-	208	1	4154	2	N	-0-
03		5456 X	4852	-0-	-604	-0-	245	1	4607	2	N	-0-
04		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	268	1	4848	2	N	-0-
05		5177 X	4948	-0-	-229	-0-	274	1	4674	2	N	-0-
06		5010 X	4828	-0-	-182	-0-	268	1	4560	2	N	-0-
07		5301 X	4736	-0-	-565	-0-	269	1	4467	2	N	-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138												
02		5017 X	4844	-0-	-173	-0-	231	1	4613	2	N	-0-
03		4991 X	4895	-0-	-96	-0-	247	1	4648	2	N	-0-
04		5490 X	4762	-0-	-728	-0-	250	1	4512	2	N	-0-
05		5673 X	4736	-0-	-937	-0-	262	1	4474	2	N	-0-
06		5490 X	4934	-0-	-556	-0-	274	1	4660	2	N	-0-
07		5177 X	4834	-0-	-343	-0-	275	1	4559	2	N	-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-
*07		74 X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226																	
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-			

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011																	
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			

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800																	
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-			

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550																	
02		11571 X	10044	-0-	-1527	-0-	9987	3	57	9	Y	52	95	1	1	8	190
03		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10621	3	46	9	Y	42	112	1	1	8	119
04		10170 X	9941	-0-	-229	-0-	9941	2			Y	-0-					119
05		10726 X	9718	-0-	-1008	-0-	9718	2			Y	-0-	55	1			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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680														
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746														
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-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633														
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834														
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-	10	7	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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526														
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-	58
05		3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			Y	-0-	58
06		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	436	1	3462	2	Y	-0-	58
*07		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	757	1	5252	2	Y	-0-	58

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851													
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 8	25
							8	9					
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

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331													
02		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16436	3	108	9	Y	98	164
03		17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	17540	3	119	9	Y	108	272
04		17010 X	15858	-0-	-1152	-0-	15858	2			Y	-0-	122
05		17577 X	15600	-0-	-1977	-0-	15600	2			Y	-0-	14
06	DLQ	G-10	10939	-0-	10939	10939	10922	2	17	9	Y	15	8
*07		19235 X	8296	-0-	-10939	-0-	8253	2	43	9	Y	39	19
												28 1	

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441													
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-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307													
02		9744 X	9451	-0-	-293	-0-	1175	1	8276	3	Y	-0-	43
03		10416 X	10086	-0-	-330	-0-	1408	1	8670	3	Y	7	43
							8	9					
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	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

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451													
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
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

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 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511																	
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

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091																	
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-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600																	
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

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530																	
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-

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480																	
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-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1			-0-
06		14B2 EXT	2089	-0-	2089	2265	2085	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07		3709 X	1444	-0-	-2265	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6188	-	9673
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		
05		3100 N	5128	-0-	2028	2028	5128	2		Y			-0-		
06	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	3354	1289	2	37	9	Y		34		
*07		4219 X	865	-0-	-3354		865	2		Y			13		
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008										TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8829	-	11975
02		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	1605	1	6257	2	N		-0-		
03		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	878	1	6688	2	N		-0-		
04		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	850	1	6527	2	N		-0-		
05		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	878	1	6704	2	N		-0-		
06		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	850	1	6489	2	N		-0-		
*07		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	878	1	7005	2	N		-0-		
LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	8529	PERF.	8520	-	10896
02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	437	1	3202	2	N		-0-		
03		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N		-0-		
04		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	690	1	4918	2	N		-0-		
05		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	544	1	3858	2	N		-0-		
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	471	1	3492	2	N		-0-		
*07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	465	1	2298	2	N		-0-		
LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8520	-	11305
02		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	572	1	4194	2	N		-0-		
03		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N		-0-		
04		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	354	1	2518	2	N		-0-		
05		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	534	1	3788	2	N		-0-		
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	573	1	4242	2	N		-0-		
*07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	614	1	3035	2	N		-0-		
GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008										TOTAL DEPTH	8447	PERF.	9200	-	11769
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N		-0-		
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N		-0-		
04		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N		-0-		
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N		-0-		
06		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N		-0-		
*07		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N		-0-		
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008										TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8696	-	12678
02		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	634	1	6508	2	N		-0-		
03		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	689	1	6966	2	N		-0-		
04		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	668	1	6749	2	N		-0-		
05		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	700	1	7037	2	N		-0-		
06		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	672	1	6426	2	N		-0-		
*07		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6467	2	N		-0-		
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9850	-	11870
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-		

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	31
*07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	31

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485										
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.	281	-0-	281	281	275	2	6 9	5
*07		2375 X	2094	-0-	-281	-0-	2065	2	29 9	31

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
05		36 N	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	1
06		DLQ G-10	710	-0-	710	710	710	2	13 9	-0-
*07		1575 N	865	-0-	-710	-0-	852	2	13 9	9

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010										
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	525	-0-	525	525	521	2	4 9	-0-
06		14B2 EXT	109	-0-	109	634	109	2	Y	-0-
*07		716 X	82	-0-	-634	-0-	82	2	Y	-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		8932 X	8274	-0-	-658	-0-	8274	3	Y	-0-		1
03		9548 X	9291	-0-	-257	-0-	9290	3	Y	1	8	1
04		8970 X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2	Y	-0-		1
05		9269 X	8888	-0-	-381	-0-	8834	2	Y	49	50	1
06	DLQ	G-10	8315	-0-	8315	8315	352	1	Y	7963	2	-0-
*07		15845 X	7530	-0-	-8315	-0-	320	1	Y	7210	2	-0-

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801												
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	Y	3157	2	18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181												
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
05		T. A.	429	-0-	429	429	407	2	Y	22	9	20
06		T. A.	1454	-0-	1454	1883	1454	2	Y	-0-		20
*07		3223 X	1340	-0-	-1883	-0-	114	1	Y	1226	2	20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816												
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-	69			Y	-0-		-0-
*07		230 X	161	-0-	-69	-0-	160	2	Y	1	9	1

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056												
02		12122 X	11629	-0-	-493	-0-	11424	3	Y	186	123	1
03		12617 X	12172	-0-	-445	-0-	12170	3	Y	2	2	8
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
06	DLQ	G-10	10827	-0-	10827	10827	10827	2	Y	-0-		49
*07		21772 X	10945	-0-	-10827	-0-	10869	2	Y	76	9	69

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268												
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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	944	1	6302	3	Y	14	14	8	67	
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	8018	7929	2	89	9	Y	81			148	
07	T. A.	7568	-0-	7568	15586	7535	2	33	9	Y	30	133	1	45	

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900															
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1009	1	2421	2	Y	33			61	
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	
05	3565 X	3417	-0-	-148	-0-	1079	1	2335	2	Y	3			66	
06	3600 X	2859	-0-	-741	-0-	1044	1	1803	2	Y	11			77	
*07	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	1079	1	2433	2	Y	18			95	

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131															
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-	
06	T. A.	3238	-0-	3238	5708	705	1	2533	2	Y	-0-			-0-	
*07	9057 X	3349	-0-	-5708	-0-	605	1	2743	2	Y	1			1	

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501															
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	

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210															
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	

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996															
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140														
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-		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

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156														
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

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610														
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-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491														
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

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291														
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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825												
02		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	508	1	4741	2	N	-0-
03		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	547	1	4853	2	N	-0-
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	520	1	4621	2	N	-0-
05		5239 X	5192	-0-	-47	-0-	545	1	4647	2	N	-0-
06		5070 X	5000	-0-	-70	-0-	532	1	4468	2	N	-0-
07		5239 X	4184	-0-	-1055	-0-	489	1	3695	2	N	-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801												
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-
*07		14B2 EXT	1776	-0-	1776	1933	215	1	1561	2	Y	-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981												
02		13862 X	13199	-0-	-663	-0-	3	1	13196	3	Y	-0-
03		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14670	3	1	9	Y	1
04		14190 X	13642	-0-	-548	-0-	13642	2			Y	-0-
05		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	877	1	13839	2	Y	-0-
06		DLQ G-10	11961	-0-	11961	11961	1630	1	10331	2	Y	-0-
*07		24316 X	12355	-0-	-11961	-0-	1496	1	10859	2	Y	-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781												
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.	438	-0-	438	438	60	1	378	2	Y	-0-
*07		1272 X	834	-0-	-438	-0-	101	1	733	2	Y	-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-
06		DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	1921	2	57	9	Y	52
*07		3000 N	1892	-0-	-1108	-0-	870	2	1880	2	Y	11

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721												
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366																	
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
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560																	
02		5220 X	4686	-0-	-534	-0-	223	1	4463	2	N	-0-					-0-
03		5456 X	4935	-0-	-521	-0-	249	1	4686	2	N	-0-					-0-
04		5280 X	4671	-0-	-609	-0-	245	1	4426	2	N	-0-					-0-
05		5456 X	4068	-0-	-1388	-0-	225	1	3843	2	N	-0-					-0-
06		5070 X	4232	-0-	-838	-0-	235	1	3997	2	N	-0-					-0-
07		5022 X	4490	-0-	-532	-0-	410	1	4080	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	72	-0-	72	99	9	1	63	2	Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810																	
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312																	
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	605 1	1268 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3399	-0-	299	299	866 1	2533 2	N	-0-		-0-
04		2940 N	2641	-0-	-299	-0-	849 1	1792 2	N	-0-		-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	880 1	1639 2	N	-0-		-0-
06		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	772 1	1288 2	N	-0-		-0-
*07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	864 1	1644 2	N	-0-		-0-
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732												
02		35740 X	35740	-0-	-0-	-0-	35740 2		N	-0-		-0-
03		31775 X	23326	-0-	-8449	-0-	23326 2		N	-0-		-0-
04		32730 X	17403	-0-	-15327	-0-	17403 2		N	-0-		-0-
05		33821 X	15693	-0-	-18128	-0-	15693 2		N	-0-		-0-
06		32730 X	15212	-0-	-17518	-0-	15212 2		N	-0-		-0-
07		33821 X	14885	-0-	-18936	-0-	14885 2		N	-0-		-0-
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905												
02		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	556 1	4294 2	N	-0-		-0-
03		5177 X	5083	-0-	-94	-0-	602 1	4481 2	N	-0-		-0-
04		5010 X	4789	-0-	-221	-0-	585 1	4204 2	N	-0-		-0-
05		5177 X	5038	-0-	-139	-0-	623 1	4415 2	N	-0-		-0-
06		5010 X	4954	-0-	-56	-0-	608 1	4346 2	N	-0-		-0-
07		5177 X	4873	-0-	-304	-0-	621 1	4252 2	N	-0-		-0-
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491												
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
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070												
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	933	-0-	-1919	-0-	140 1	793 2	N	-0-		-0-
SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013												
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-

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 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
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.	21	-0-	21			3 1	18 2	Y	-0-		-0-
*07		616 X	595	-0-	-21			71 1	517 2	Y	6		6
								7 9					
APU UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	245062	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6154 - 8971	
02		10121 X	8921	-0-	-1200			245 1	8633 3	Y	39		151
								43 9					
03		10788 X	10470	-0-	-318			1217 1	9252 3	Y	1	1 8	151
								1 9					
04		10440 X	9926	-0-	-514			9926 2		Y	-0-		151
05		10627 X	10627	-0-	-0-			633 1	9994 2	Y	-0-	77 1	74
06		9960 X	8847	-0-	-1113			1206 1	7641 2	Y	-0-		74
*07		10292 X	9343	-0-	-949			1129 1	8196 2	Y	16		90
								18 9					
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	245100	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6417 - 10371	
02		11571 X	11390	-0-	-181			11333 3	57 9	Y	52	65 1	154
03		12369 X	11792	-0-	-577			11693 3	99 9	Y	90	74 1	168
04		11940 X	10859	-0-	-1081			10859 2		Y	-0-		168
05		12338 X	11915	-0-	-423			11858 2	57 9	Y	52	220 1	-0-
06	DLQ	G-10	10765	-0-	10765			10641 2	124 9	Y	113		113
*07		20770 X	10005	-0-	-10765			9995 2	10 9	Y	9		122
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245153	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5901 - 8525	
02		5249 X	-0-	-0-	-5249					Y	-0-		-0-
03		5549 X	-0-	-0-	-5549					Y	-0-		-0-
04		4410 X	-0-	-0-	-4410					Y	-0-		-0-
05		2136 X	2136	-0-	-0-			2136 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2364	-0-	2364			2364 2		Y	-0-		-0-
*07		T. A.	3609	-0-	3609			5973	3545 2	Y	64 9	43 1	15
PROFESSOR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245185	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5794 - 9866	
02		4060 X	-0-	-0-	-4060					Y	-0-		-0-
03		3844 X	-0-	-0-	-3844					Y	-0-		-0-
04		3300 X	-0-	-0-	-3300					Y	-0-		-0-
05		2525 X	2525	-0-	-0-			2525 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1219	-0-	1219			1219 2		Y	-0-		-0-
*07		2537 X	1318	-0-	-1219			1318 2		Y	-0-		-0-
SATCHMO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245224	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	5894 - 8610	
02		5922 X	5922	-0-	-0-			926 1	4996 3	Y	-0-		-0-
03		6753 X	6753	-0-	-0-			708 1	6031 3	Y	13	13 8	-0-
								14 9					
04		6426 X	6426	-0-	-0-			6426 2		Y	-0-		-0-
05		6572 X	5799	-0-	-773			5799 2		Y	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	9203	-0-	9203			9199 2	4 9	Y	4		4
*07		18451 X	9248	-0-	-9203			9238 2	10 9	Y	9		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401														
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-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440														
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-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981														
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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252														
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-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877														
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-

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050													
02	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8995	2	N	-0-	-0-	
03	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	2	N	-0-	-0-	
04	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10147	2	N	-0-	-0-	
05	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10082	2	N	-0-	-0-	
06	10500 X	9347	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	9347	2	N	-0-	-0-	
07	10850 X	9277	-0-	-1573	-0-	-0-	-0-	9277	2	N	-0-	-0-	

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946													
02	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19150	2	N	-0-	-0-	
03	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18661	2	N	-0-	-0-	
04	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17160	2	N	-0-	-0-	
05	20460 X	17254	-0-	-3206	-0-	-0-	-0-	17254	2	N	-0-	-0-	
06	19800 X	15396	-0-	-4404	-0-	-0-	-0-	15396	2	N	-0-	-0-	
07	20460 X	15448	-0-	-5012	-0-	-0-	-0-	15448	2	N	-0-	-0-	

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808													
02	4234 X	3536	-0-	-698	-0-	-0-	-0-	169	1	3367	2	N	-0-
03	4030 X	3683	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	186	1	3497	2	N	-0-
04	3900 X	3671	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	193	1	3478	2	N	-0-
05	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	201	1	3433	2	N	-0-
06	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	195	1	3318	2	N	-0-
07	3782 X	3576	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	203	1	3373	2	N	-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440													
02	3364 X	3293	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	157	1	3136	2	N	-0-
03	3627 X	3432	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	173	1	3259	2	N	-0-
04	3510 X	3508	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	184	1	3324	2	N	-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3253	2	N	-0-
07	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	202	1	3343	2	N	-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990													
02	6496 X	5698	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	272	1	5426	2	N	-0-
03	6727 X	5924	-0-	-803	-0-	-0-	-0-	299	1	5625	2	N	-0-
04	6510 X	5751	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	302	1	5449	2	N	-0-
05	6262 X	5813	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	322	1	5491	2	N	-0-
06	6060 X	5741	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	319	1	5422	2	N	-0-
07	6076 X	5657	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	322	1	5335	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4031 X	3848	-0-	-183	-0-	183 1	3665 2	N	-0-		-0-
03		4588 X	4051	-0-	-537	-0-	204 1	3847 2	N	-0-		-0-
04		4440 X	3928	-0-	-512	-0-	206 1	3722 2	N	-0-		-0-
05		4588 X	2409	-0-	-2179	-0-	133 1	2276 2	N	-0-		-0-
06		3990 X	2377	-0-	-1613	-0-	132 1	2245 2	N	-0-		-0-
07		4123 X	3702	-0-	-421	-0-	211 1	3491 2	N	-0-		-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307												
02		6612 X	6249	-0-	-363	-0-	278 1	5971 2	N	-0-		-0-
03		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	298 1	6811 2	N	-0-		-0-
04		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	288 1	6913 2	N	-0-		-0-
05		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	298 1	7073 2	N	-0-		-0-
06		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	288 1	6751 2	N	-0-		-0-
*07		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	298 1	6805 2	N	-0-		-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080												
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-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960												
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

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974												
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

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040												
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-	1	4
							1 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422												
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-	7 1	4
06	DLQ	G-10	7650	-0-	7650	7650	7643 2	7 9	Y	6		10
*07		14690 X	7040	-0-	-7650	-0-	7040 2		Y	-0-		10

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082												
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

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890												
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717												
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-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668												
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	416	-0-	416	416	414 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		5154 X	4738	-0-	-416	-0-	4724 2	14 9	Y	13	12 1	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007												TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6683	-	9430
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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	-0-
*07		1437 N	1139	-0-	-298	-0-	1135	2	4	9	Y	4			3	1	1
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006												TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5820	-	7442
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
ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008												TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8285	-	11790
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-
COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008												TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8500	-	13289
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-
DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008												TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9150	-	11452
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-
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007												TOTAL DEPTH	5025	PERF.	6002	-	9171
02		T. A.	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					34
04		2	2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-					34
05		T. A.	3766	-0-	3766	3772	3766	2			Y	-0-					34
06		T. A.	10	-0-	10	3782	10	2			Y	-0-					34
*07		T. A.	1188	-0-	1188	4970	1188	2			Y	-0-					34
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008												TOTAL DEPTH	5602	PERF.	6249	-	11220
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	-0-	105	1	1488	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007												TOTAL DEPTH	5969	PERF.	6350 - 9275	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	22	7	-0-
05		0 N	-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-	2	2			Y	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007												TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7420 - 8915	
02		2233 X	2068	-0-	-165	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
03		2294 X	2285	-0-	-9	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
04		2220 X	2178	-0-	-42	-0-	-0-	358	1	1820	2	N	-0-			-0-
05		2294 X	2241	-0-	-53	-0-	-0-	372	1	1869	2	N	-0-			-0-
06		2220 X	2180	-0-	-40	-0-	-0-	313	1	1867	2	N	-0-			-0-
07		2294 X	2227	-0-	-67	-0-	-0-	346	1	1881	2	N	-0-			-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008												TOTAL DEPTH	5556	PERF.	6242 - 8185	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	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-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008												TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8998 - 10883	
02		986 X	32	-0-	-954	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010												TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6062 - 8610	
02		10527 X	9913	-0-	-614	-0-	-0-	9898	3	15	9	Y	14	3	8	14
03		11253 X	10638	-0-	-615	-0-	-0-	10623	3	15	9	Y	14	3	8	25
04		10560 X	10371	-0-	-189	-0-	-0-	244	1	10127	2	Y	-0-			25
05		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	10344	2	Y	-0-			25
06		DLQ G-10	8954	-0-	8954	-0-	-0-	589	1	8352	2	Y	12	37	1	-0-
*07		17803 X	8849	-0-	-8954	-0-	-0-	13	9	570	1	8279	2	Y	-0-	-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007												TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8450 - 10715	
02		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	6301	2	N	-0-			-0-
03		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	6539	2	N	-0-			-0-
04		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	6670	2	N	-0-			-0-
05		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	6589	2	N	-0-			-0-
06		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5420	2	N	-0-			-0-
*07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	5500	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196												
02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1009	1	Y	20		52
							22	9				
03		3100 N	3429	-0-	329	329	1079	1	Y	14		66
							15	9				
04		3470 X	3141	-0-	-329	-0-	1044	1	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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871												
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	986	986	2	Y	-0-		2
*07		2256 N	1270	-0-	-986	-0-	1270	2	Y	-0-		2

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120												
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451												
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	Y	-0-	101 2	-0-

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402												
02		4002 X	2272	-0-	-1730	-0-	2248	3	Y	22	70 1	115
03		4278 X	3570	-0-	-708	-0-	712	1	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750															
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
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

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066															
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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100															
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

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-			-0-
*07		689 X	347	-0-	-342	-0-	344	2	3	9	Y	3			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055															
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-
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519															
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-	-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
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741															
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	-0-	10227	2			Y	-0-			55
06	T. A.		7213	-0-	7213	-0-	14340	2	10	9	Y	9			64
07	T. A.		7106	-0-	7106	-0-	21446	2			Y	-0-			64
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690															
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							
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399															
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	7	7			9
05	14B2 EXT	602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					9
06	14B2 EXT	920	-0-	920	1522	920	2			Y	-0-					9
*07	2090 X	568	-0-	-1522	-0-	568	2			Y	-0-					9

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412																
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-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002																
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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077																
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-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902																
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	606	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	636	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	676	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	637	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	578	1	3390	2	N	-0-					-0-
*07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	605	1	3367	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216																
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-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485												
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
02	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	396 1	9943 3	Y	-0-	1 1		4
03	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	434 1	10376 3	Y	2	2 1		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 1		-0-
06	DLQ G-10	11167	-0-	11167	11167	424 1	10668 2	Y	68	68 1		-0-
*07	22258 X	11091	-0-	-11167	-0-	451 1	10640 2	Y	-0-			-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962												
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 7		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	406	406 2		Y	-0-			112

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391												
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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454												
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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805												
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-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	853	-0-	853	853	421 1	432 2	Y	-0-	15 1		7
06	14B2 EXT	926	-0-	926	1779	202 1	724 2	Y	-0-			7
*07	2824 X	1045	-0-	-1779	-0-	189 1	856 2	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
BENTLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	248878	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8492 - 12812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	423	1	8442	2	N	-0-		-0-
03	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	463	1	8726	2	N	-0-		-0-
04	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	467	1	8434	2	N	-0-		-0-
05	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	482	1	8232	2	N	-0-		-0-
06	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	501	1	8514	2	N	-0-		-0-
*07	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	476	1	7885	2	N	-0-		-0-

WIGGUM, RALPH				WELL #:	13H	RRCID ->	248881	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6120 - 9401
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT				WELL #:	A 2H	RRCID ->	248882	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7820 - 9572
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-

WIGGUM, RALPH				WELL #:	14H	RRCID ->	248883	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6177 - 9443
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	248896	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	6067 - 9536
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61

SKIPPER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	248904	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5990 - 9031
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

WIGGUM, RALPH				WELL #:	15H	RRCID ->	248910	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	6325 - 9616
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5461	PERF.	6222	-	8361
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
04		14B2 EXT	1330	-0-	1330	1330	1330	1330	2	Y	-0-			3			
05		14B2 EXT	8147	-0-	8147	9477	9477	8147	2	Y	-0-			3			
06		17908 X	8431	-0-	-9477	-0-	-0-	941	1	Y	15			18			
								17	9								
*07		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	1	Y	-0-			18			
								8208	2								
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931										COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5700	-	8820
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
04		14B2 EXT	226	-0-	226	226	226	226	2	Y	-0-			3			
05		14B2 EXT	519	-0-	519	745	745	519	2	Y	-0-			3			
06		1496 X	751	-0-	-745	-0-	-0-	84	1	Y	-0-			3			
*07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	-0-			3			
								1581	2								
WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997										COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7617	-	11652
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		2780 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-			-0-			
04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	N	-0-			-0-			
05		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-			-0-			
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	N	-0-			-0-			
*07		3100 N	3442	-0-	342	342	342	357	1	N	-0-			-0-			
								3085	2								
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221										COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7520	-	9521
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-			
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244										COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7508	-	9480
02		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	-0-	950	1	N	-0-			-0-			
03		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	1	N	-0-			-0-			
04		6480 X	6068	-0-	-412	-0-	-0-	238	1	N	-0-			-0-			
05		6882 X	6290	-0-	-592	-0-	-0-	243	1	N	-0-			-0-			
06		6720 X	4835	-0-	-1885	-0-	-0-	194	1	N	-0-			-0-			
07		6944 X	5992	-0-	-952	-0-	-0-	295	1	N	-0-			-0-			
								5697	2								
NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456										COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8789	-	13105
02		5713 X	4847	-0-	-866	-0-	-0-	231	1	N	-0-			-0-			
03		5859 X	4841	-0-	-1018	-0-	-0-	244	1	N	-0-			-0-			
04		5670 X	5429	-0-	-241	-0-	-0-	285	1	N	-0-			-0-			
05		5859 X	5263	-0-	-596	-0-	-0-	291	1	N	-0-			-0-			
06		5460 X	5065	-0-	-395	-0-	-0-	281	1	N	-0-			-0-			
07		5611 X	4821	-0-	-790	-0-	-0-	274	1	N	-0-			-0-			
								4547	2								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600														
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-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060														
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-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 10356 - 12869														
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-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167														
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-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570														
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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850														
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-

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 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
02		3393 X		1	-0-	-3392			1	3	Y	-0-					59
03		2511 X		-0-	-0-	-2511					Y	-0-	35	1			24
04		2 X		-0-	-0-	-2					Y	-0-	18	7			6
05		2 X		-0-	-0-	-2					Y	-0-					6
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885																	
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-					-0-
06		8940 X	8872	-0-	-68	-0-	1044	1	7828	2	N	-0-					-0-
*07		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1068	1	8258	2	N	-0-					-0-
STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198																	
02		2204 X	1884	-0-	-320	-0-	90	1	1794	2	N	-0-					-0-
03		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					-0-
04		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
05		2015 X	1842	-0-	-173	-0-	102	1	1740	2	N	-0-					-0-
06		1950 X	1494	-0-	-456	-0-	83	1	1411	2	N	-0-					-0-
07		2015 X	1579	-0-	-436	-0-	90	1	1489	2	N	-0-					-0-
JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669																	
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-
BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449																	
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-
PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340																	
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-
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019												
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-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281												
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-	-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
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	713 1	2543 2		Y	6	11
							6 9					
							7 9					

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202												
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-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020												
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-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250												
02		1537 N	1471	-0-	-66	-0-	1471 2			N	-0-	-0-
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-	-0-
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			N	-0-	-0-
06		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	1303 2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1064	-0-	-393	-0-	1064 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2030 N	1388	-0-	-642	-0-	-0-	1388	2			-0-
03		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	-0-	1746	2			-0-
04		1800 N	1403	-0-	-397	-0-	-0-	1403	2			-0-
05		3100 N	7423	-0-	4323	-0-	4323	7423	2			-0-
06		3000 N	9018	-0-	6018	-0-	10341	9018	2			-0-
*07		3100 N	8520	-0-	5420	-0-	15761	8520	2			-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	T. A.	41	-0-	-0-	41	-0-	41	41	2		28 7	14
05	T. A.	3767	-0-	-0-	3767	-0-	3808	3767	2			14
06	T. A.	391	-0-	-0-	391	-0-	4199	77	1	314 2		14
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4199					14

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941												
02		4 X	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	3			40
03		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					40
04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					40
05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	57	1	2527 2	92 1	-0-
06	DLQ G-10	3416	-0-	-0-	3416	-0-	3416	744	1	2672 2		-0-
*07	8308 X	4892	-0-	-0-	-3416	-0-	-0-	881	1	3993 2		16
								18	9			

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				63 7	6
*05	T. A.	264	-0-	-0-	264	-0-	264	130	1	134 2	5 1	1
*06	14B2 EXT	4784	-0-	-0-	4784	-0-	5048	1042	1	3742 2		1
*07	11487 X	6439	-0-	-0-	-5048	-0-	-0-	1164	1	5275 2		1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2 EXT	211	-0-	-0-	211	-0-	211	104	1	107 2	4 1	6
06	14B2 EXT	315	-0-	-0-	315	-0-	526	69	1	246 2		6
*07	565 X	39	-0-	-0-	-526	-0-	-0-	7	1	32 2		6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919														
02		5974 X	5466	-0-	-508	-0-	477	1	4989	2	Y	-0-		2
03		5921 X	5756	-0-	-165	-0-	511	1	5245	2	Y	-0-		2
04		5730 X	5567	-0-	-163	-0-	528	1	5039	2	Y	-0-		2
05		5921 X	5541	-0-	-380	-0-	514	1	5027	2	Y	-0-		2
06		5670 X	5287	-0-	-383	-0-	496	1	4791	2	Y	-0-		2
*07		5828 X	5337	-0-	-491	-0-	508	1	4829	2	Y	-0-		2

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600														
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-

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550														
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-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345														
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		8
							1	9						

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388													
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
02	5249 X	5174	-0-	-75	-0-	451 1	4723 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	478 1	4909 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	5190 X	4528	-0-	-662	-0-	430 1	4098 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	5518 X	5236	-0-	-282	-0-	486 1	4750 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	460 1	4444 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5394 X	4974	-0-	-420	-0-	474 1	4500 2	Y	-0-	-0-			-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925													
02	4582 X	4254	-0-	-328	-0-	1070 1	3184 2	N	-0-	-0-			-0-
03	4898 X	3608	-0-	-1290	-0-	1066 1	2542 2	N	-0-	-0-			-0-
04	4740 X	4041	-0-	-699	-0-	1161 1	2880 2	N	-0-	-0-			-0-
05	4588 X	4006	-0-	-582	-0-	1192 1	2814 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1187 1	3434 2	N	-0-	-0-			-0-
*07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1300 1	4273 2	N	-0-	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618													
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

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631													
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-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011													
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

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 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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05		T. A.	420	-0-	420	420	420	207	1	213	2	Y	-0-	8	1			13
06		T. A.	738	-0-	738	1158	1158	161	1	577	2	Y	-0-					13
*07		2125 X	967	-0-	-1158	-0-	-0-	175	1	792	2	Y	-0-					13

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241																		
02		2291 X	1871	-0-	-420	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03		2232 X	1945	-0-	-287	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
05		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2557	2	N	-0-					-0-
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	N	-0-					-0-
*07		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2128	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252																		
02		8265 X	6888	-0-	-1377	-0-	-0-	334	1	6554	2	N	-0-					-0-
03		8835 X	7396	-0-	-1439	-0-	-0-	357	1	7039	2	N	-0-					-0-
04		8550 X	6627	-0-	-1923	-0-	-0-	346	1	6281	2	N	-0-					-0-
05		7719 X	6944	-0-	-775	-0-	-0-	357	1	6587	2	N	-0-					-0-
06		7470 X	6249	-0-	-1221	-0-	-0-	346	1	5903	2	N	-0-					-0-
07		7409 X	6631	-0-	-778	-0-	-0-	357	1	6274	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958																		
02		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	7373	2	N	-0-					-0-
03		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	7771	2	N	-0-					-0-
04		7890 X	7676	-0-	-214	-0-	-0-	288	1	7388	2	N	-0-					-0-
05		8184 X	7792	-0-	-392	-0-	-0-	298	1	7494	2	N	-0-					-0-
06		7920 X	7424	-0-	-496	-0-	-0-	288	1	7136	2	N	-0-					-0-
07		8184 X	7233	-0-	-951	-0-	-0-	298	1	6935	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A																		
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427																		
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-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A																		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861										
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
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-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827										
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862 2	-0-
03		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	569	1	3654 2	-0-
04		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	539	1	3533 2	-0-
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	524	1	3679 2	-0-
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	527	1	3385 2	-0-
*07		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	567	1	3251 2	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766										
02		5452 X	2093	-0-	-3359	-0-	2093	2		-0-
03		5456 X	3999	-0-	-1457	-0-	3999	2		-0-
04		4830 X	1301	-0-	-3529	-0-	1301	2		-0-
05		4433 X	930	-0-	-3503	-0-	930	2		-0-
06		4110 X	788	-0-	-3322	-0-	788	2		-0-
07		3999 X	940	-0-	-3059	-0-	940	2		-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725										
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				-0-
03		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				-0-
04		1860 X	1302	-0-	-558	-0-	1302	2		-0-
05		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		-0-
06		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		-0-
07		1333 X	1164	-0-	-169	-0-	1164	2		-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120										
02		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7024	3	6 9	75
03		6572 X	5844	-0-	-728	-0-	5844	3		75
04		6360 X	5642	-0-	-718	-0-	5618	2	24 9	-0-
05		7502 X	6686	-0-	-816	-0-	6644	2	42 9	-0-
06		DLQ G-10	8061	-0-	8061	-0-	8061	2		-0-
*07		16917 X	8856	-0-	-8061	-0-	8816	2	40 9	36

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724										
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

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807										
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
02		20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	20253 2		N	-0-			-0-
03		20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	20111 2		N	-0-			-0-
04		19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	19645 2		N	-0-			-0-
05		21638 X	20284	-0-	-1354	-0-	20284 2		N	-0-			-0-
06		20940 X	19575	-0-	-1365	-0-	19575 2		N	-0-			-0-
07		21638 X	19115	-0-	-2523	-0-	19115 2		N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702													
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

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682													
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710													
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*07		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	25 1 2388 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427													
02		21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	21849 2		N	-0-			-0-
03		22878 X	22699	-0-	-179	-0-	22699 2		N	-0-			-0-
04		22140 X	22019	-0-	-121	-0-	22019 2		N	-0-			-0-
05		23343 X	20595	-0-	-2748	-0-	20595 2		N	-0-			-0-
06		22590 X	19832	-0-	-2758	-0-	19832 2		N	-0-			-0-
07		23343 X	21062	-0-	-2281	-0-	21062 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522													
02		12818 X	8772	-0-	-4046	-0-	8772 2		N	-0-			-0-
03		13702 X	8836	-0-	-4866	-0-	8836 2		N	-0-			-0-
04		10890 X	7827	-0-	-3063	-0-	7827 2		N	-0-			-0-
05		13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13619 2		N	-0-			-0-
06		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13297 2		N	-0-			-0-
*07		13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	13498 2		N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	1706	2			Y	-0-		-0-
*07	3000 N	2420	-0-	-580	1126	2420	2			Y	-0-		-0-

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250425	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	6320 -	9770
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	7128	2			Y	-0-		-0-
*07	19372 X	12244	-0-	-7128	-0-	12234	2	10	9	Y	9		9

ALLIANCE		WELL #:		B 10H	RRCID ->	250427	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7560 -	9950
02	12267 X	9508	-0-	-2759	-0-	9508	2			N	-0-		-0-
03	13113 X	9008	-0-	-4105	-0-	9008	2			N	-0-		-0-
04	12450 X	8400	-0-	-4050	-0-	8400	2			N	-0-		-0-
05	12803 X	7595	-0-	-5208	-0-	7595	2			N	-0-		-0-
06	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-		-0-
*07	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250429	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5344	PERF.	6487 -	10859
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-	-0-	298				Y	-0-		-0-

SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	250431	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	5260 -	9180
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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250449	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	6875 -	10630
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	371	371	2			Y	-0-		-0-
*07	474 X	103	-0-	-371	-0-	103	2			Y	-0-		-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250453	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	6860 -	11200
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	37 1	-0-
05	7037 X	6675	-0-	-362	-0-	6633	2	42	9	Y	38	38 1	-0-
06	DLQ G-10	5908	-0-	5908	5908	5908	2			Y	-0-		-0-
*07	13257 X	7349	-0-	-5908	-0-	7308	2	41	9	Y	37		37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250454	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	8905 - 11720	
M	O	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
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-

ALLIANCE		WELL #:		B 11H	RRCID ->	250455	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7510 - 10145
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-

FINLEY, DORRIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250457	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5695 - 10466
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

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250458	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	5443	PERF.	6385 - 11365
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

DOUBLE DOLLAR LEASE		WELL #:		C 4H	RRCID ->	250461	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7579 - 11606
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250465	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5603 - 9731
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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250466	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5554 - 10231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357																
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402																
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-			9
03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	-0-	14394	3	8	9	Y	7	7	8	9
04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	-0-	13664	2			Y	-0-			9
05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	-0-	13849	2			Y	-0-			9
06	DLQ G-10		11718	-0-	11718	-0-	11718	11714	2	4	9	Y	4			13
*07	22073	X	10355	-0-	-11718	-0-	-0-	10346	2	9	9	Y	8			21

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910																
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1	10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827																
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	2849	2	N	-0-			-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	2871	2	N	-0-			-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	3039	2	N	-0-			-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	3287	2	N	-0-			-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	2786	2	N	-0-			-0-
*07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	2865	2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752																
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	2981	2	N	-0-			-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	3182	2	N	-0-			-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	3632	2	N	-0-			-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	3217	2	N	-0-			-0-
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	2541	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143																
02	2581	X	1797	-0-	-784	-0-	-0-	86	1	1711	2	N	-0-			-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	-0-	107	1	1936	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	-0-	140	1	2383	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	-0-	117	1	1988	2	N	-0-			-0-
*07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2386	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574												
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-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700												
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-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 11153 - 13138												
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-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171												
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

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998												
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-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100												
02		10092 X	9997	-0-	-95	-0-	9997 2			N	-0-	-0-
03		11005 X	10421	-0-	-584	-0-	10421 2			N	-0-	-0-
04		10650 X	9890	-0-	-760	-0-	9890 2			N	-0-	-0-
05		11005 X	9797	-0-	-1208	-0-	9797 2			N	-0-	-0-
06		10350 X	10253	-0-	-97	-0-	10253 2			N	-0-	-0-
07		10695 X	8052	-0-	-2643	-0-	8052 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE		WELL #:		D 11H	RRCID ->	251836	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7900 - 9438
M	O	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
02	12035 X	10443	-0-	-1592	-0-	10443	2	N	-0-			-0-
03	11470 X	10963	-0-	-507	-0-	10963	2	N	-0-			-0-
04	11070 X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	2	N	-0-			-0-
05	11253 X	7454	-0-	-3799	-0-	7454	2	N	-0-			-0-
06	10890 X	8088	-0-	-2802	-0-	8088	2	N	-0-			-0-
07	11160 X	8142	-0-	-3018	-0-	8142	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		E 5H	RRCID ->	251837	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7493 - 9230
02	8381 X	7358	-0-	-1023	-0-	7358	2	N	-0-			-0-
03	8959 X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	7163	-0-	-711	-0-	7163	2	N	-0-			-0-
06	7710 X	6391	-0-	-1319	-0-	6391	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	6533	-0-	-1434	-0-	6533	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 12H	RRCID ->	251839	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7510 - 9730
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-

ALLIANCE		WELL #:		E 4H	RRCID ->	251840	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7500 - 8990
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-

ALLIANCE		WELL #:		F 3H	RRCID ->	251841	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7556 - 9998
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-

ALLIANCE		WELL #:		K 3H	RRCID ->	251842	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7458 - 10660
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-

ALLIANCE		WELL #:		K 4H	RRCID ->	251843	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7480 - 10200
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		26651 X	24145	-0-	-2506	-0-	-0-	24145	2	N	-0-		-0-
03		27497 X	24569	-0-	-2928	-0-	-0-	24569	2	N	-0-		-0-
04		25920 X	22942	-0-	-2978	-0-	-0-	22942	2	N	-0-		-0-
05		26784 X	24448	-0-	-2336	-0-	-0-	24448	2	N	-0-		-0-
06		24990 X	24032	-0-	-958	-0-	-0-	24032	2	N	-0-		-0-
07		25823 X	21726	-0-	-4097	-0-	-0-	21726	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285													
02		19749 X	18458	-0-	-1291	-0-	-0-	18458	2	N	-0-		-0-
03		19964 X	19114	-0-	-850	-0-	-0-	19114	2	N	-0-		-0-
04		19230 X	17968	-0-	-1262	-0-	-0-	17968	2	N	-0-		-0-
05		19716 X	18366	-0-	-1350	-0-	-0-	18366	2	N	-0-		-0-
06		19080 X	17260	-0-	-1820	-0-	-0-	17260	2	N	-0-		-0-
07		19716 X	17802	-0-	-1914	-0-	-0-	17802	2	N	-0-		-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*07		3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		3

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099													
02		20474 X	18784	-0-	-1690	-0-	-0-	18784	2	N	-0-		-0-
03		21886 X	21831	-0-	-55	-0-	-0-	21831	2	N	-0-		-0-
04		21630 X	20591	-0-	-1039	-0-	-0-	20591	2	N	-0-		-0-
05		22351 X	22265	-0-	-86	-0-	-0-	22265	2	N	-0-		-0-
06		21630 X	17782	-0-	-3848	-0-	-0-	17782	2	N	-0-		-0-
07		21824 X	20158	-0-	-1666	-0-	-0-	20158	2	N	-0-		-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922													
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
*07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900													
02		19604 X	513	-0-	-19091	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
03		1574 X	12	-0-	-1562	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04		810 X	119	-0-	-691	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
05		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	-0-	6902 2		N	-0-		-0-
06		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	-0-	12044 2		N	-0-		-0-
*07		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	-0-	10854 2		N	-0-		-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	1 1	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		DLQ G-10	1639	-0-	1639	-0-	1639	1639 2		Y	-0-		5
*07		2668 X	1029	-0-	-1639	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-		5

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	AMT	CODE	BALANCE
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-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251854	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7640 - 11810
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-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251855	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7902 - 11555
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-

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251877	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5604 - 9112
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
						1	9					

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 10H	RRCID ->	251878	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7530 - 10390
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-

ALLIANCE K UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251879	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7620 - 10525
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-

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

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317											
02		13891 X	12707	-0-	-1184	-0-	12707	2		N	-0-
03		14973 X	13394	-0-	-1579	-0-	13394	2		N	-0-
04		14820 X	12651	-0-	-2169	-0-	12651	2		N	-0-
05		18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	18996	2		N	-0-
06		18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	18489	2		N	-0-
*07		19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2		N	-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982											
02		16907 X	16349	-0-	-558	-0-	16349	2		N	-0-
03		18073 X	17719	-0-	-354	-0-	17719	2		N	-0-
04		16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2		N	-0-
05		17484 X	15844	-0-	-1640	-0-	15844	2		N	-0-
06		17160 X	14631	-0-	-2529	-0-	14631	2		N	-0-
07		17732 X	14972	-0-	-2760	-0-	14972	2		N	-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952											
02		13195 X	11563	-0-	-1632	-0-	11563	2		N	-0-
03		12586 X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2		N	-0-
04		12870 X	10681	-0-	-2189	-0-	10681	2		N	-0-
05		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2		N	-0-
06		12870 X	12806	-0-	-64	-0-	12806	2		N	-0-
*07		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2		N	-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150											
02		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2		N	-0-
03		12431 X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2		N	-0-
04		12030 X	10659	-0-	-1371	-0-	10659	2		N	-0-
05		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2		N	-0-
06		12090 X	8880	-0-	-3210	-0-	8880	2		N	-0-
07		12493 X	4923	-0-	-7570	-0-	4923	2		N	-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A											
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-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716												
02		2378 X	2136	-0-	-242	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3193 X	2533	-0-	-660	-0-	2533	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2857	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2460 X	1799	-0-	-661	-0-	1799	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2790 X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790												
02		18183 X	18146	-0-	-37	-0-	18146	2	N	-0-	-0-	-0-
03		20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2	N	-0-	-0-	-0-
04		20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19406 X	17738	-0-	-1668	-0-	17738	2	N	-0-	-0-	-0-
06		19920 X	18304	-0-	-1616	-0-	18304	2	N	-0-	-0-	-0-
07		20832 X	16905	-0-	-3927	-0-	16905	2	N	-0-	-0-	-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504												
02		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	1092	1	Y	14		64
							15	9				
03		4371 X	3406	-0-	-965	-0-	759	1	Y	11		75
							12	9				
04		4230 X	439	-0-	-3791	-0-	120	1	Y	-0-		75
05		4371 X	994	-0-	-3377	-0-	260	1	Y	2		77
							2	9				
06		5040 X	1917	-0-	-3123	-0-	432	1	Y	-0-		77
*07		5208 X	2987	-0-	-2221	-0-	680	1	Y	-0-		77

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890												
02		1479 X	1464	-0-	-15	-0-	321	1	Y	9		107
							10	9				
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	751	1	Y	5		112
							6	9				
04		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	1342	1	Y	28		140
							31	9				
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1250	1	Y	4		144
							4	9				
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1030	1	Y	52		196
							57	9				
*07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	831	1	Y	-0-		196

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900												
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.	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		219 X	123	-0-	-96	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-					99
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856																	
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	275	2			Y	-0-					62
*07		14B2 EXT	1489	-0-	1489	1764	838	1	651	2	Y	-0-					62
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861																	
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	7			-0-
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
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195																	
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-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930																	
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-
RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055																	
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-
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) 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
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-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000															
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538															
02		7656 X	4191	-0-	-3465	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
03		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-			-0-
04		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
05		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
06		8130 X	6894	-0-	-1236	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
07		8401 X	7307	-0-	-1094	-0-	7307	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130															
02		16008 X	13227	-0-	-2781	-0-	13227	2			N	-0-			-0-
03		17112 X	15047	-0-	-2065	-0-	15047	2			N	-0-			-0-
04		16470 X	12654	-0-	-3816	-0-	12654	2			N	-0-			-0-
05		16306 X	14546	-0-	-1760	-0-	14546	2			N	-0-			-0-
06		15120 X	15103	-0-	-17	-0-	15103	2			N	-0-			-0-
*07		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215															
02		8149 X	6265	-0-	-1884	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
03		8711 X	6362	-0-	-2349	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
04		8430 X	6059	-0-	-2371	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
05		7688 X	6070	-0-	-1618	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
06		6720 X	5574	-0-	-1146	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
07		6696 X	5262	-0-	-1434	-0-	5262	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249										COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	6045 - 8631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4669 X	4545	-0-	-124	-0-	557 1	3978 3	N	9	9 8		165		
03		4991 X	4855	-0-	-136	-0-	10 9								
04		4830 X	4537	-0-	-293	-0-	626 1	4229 3	N	-0-			165		
05		4991 X	4397	-0-	-594	-0-	4537 2		N	-0-			165		
06		4770 X	4206	-0-	-564	-0-	4371 2	26 9	N	24	164 1		25		
07		4867 X	4495	-0-	-372	-0-	4206 2		N	-0-			25		
							4495 2		N	-0-			25		
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250										COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	8191 - 11814
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-		
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253										COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7588 - 11802
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-		
OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254										COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	9070 - 12551
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-		
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255										COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256										COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6055 - 9265
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		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6080 - 9200				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6070 - 9037				
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

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7436 - 9745				
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	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009										TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6448 - 8532				
02		2958 X	2615	-0-	-343	-0-	149	1	2466	3	Y	-0-					24
03		3007 X	2877	-0-	-130	-0-	182	1	2695	3	Y	-0-					24
04		2910 X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			Y	-0-					24
05		2790 X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					24
06		2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			Y	-0-					24
*07		2883 X	2618	-0-	-265	-0-	2618	2			Y	-0-					24

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7631 - 8525				
02		10469 X	9962	-0-	-507	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
03		10788 X	9707	-0-	-1081	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
04		10440 X	9035	-0-	-1405	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05		10664 X	9859	-0-	-805	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07		10664 X	9709	-0-	-955	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010										TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7499 - 11700				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		77	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05		T. A.	861	-0-	861	861	510	1	351	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	748	-0-	748	1609	359	1	389	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	691	-0-	691	2300	94	1	597	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009										TOTAL DEPTH	7321	PERF.	N/A				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365														
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
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-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022														
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823														
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

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550														
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-	101 7	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

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298														
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-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225														
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-	-0-						-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						-0-
05		74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942													
02		10701 X	-0-	-0-	-10701	-0-	-0-						-0-
03		11439 X	91	-0-	-11348	-0-	-0-		91	2			-0-
04		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-	-0-						-0-
05		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	-0-		8896	2			-0-
06		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-		6903	2			-0-
*07		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	-0-		8838	2			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601													
02		4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-	-0-						-0-
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-						-0-
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-						-0-
05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901													
02		12035 X	-0-	-0-	-12035	-0-	-0-						-0-
03		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-	-0-						-0-
04		12450 X	2	-0-	-12448	-0-	-0-		2	2			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250													
02		12702 X	10820	-0-	-1882	-0-	-0-		10820	2			-0-
03		13330 X	9916	-0-	-3414	-0-	-0-		9916	2			-0-
04		12300 X	10099	-0-	-2201	-0-	-0-		10099	2			-0-
05		12276 X	11571	-0-	-705	-0-	-0-		11571	2			-0-
06		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	-0-		11891	2			-0-
07		11563 X	9197	-0-	-2366	-0-	-0-		9197	2			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166													
02		5162 X	2578	-0-	-2584	-0-	-0-		1047	1	1531	2	-0-
03		5518 X	2770	-0-	-2748	-0-	-0-		837	1	1933	2	-0-
04		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	-0-		5762	2			-0-
05		3565 X	3526	-0-	-39	-0-	-0-		3526	2			-0-
06		2790 X	1716	-0-	-1074	-0-	-0-		1716	2			-0-
07		5518 X	1774	-0-	-3744	-0-	-0-		1774	2			-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 #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900												
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
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-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080												
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-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702												
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474												
02		28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2		N	-0-	-0-
03		32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	32544	2		N	-0-	-0-
04		27860 X	27860	-0-	-0-	-0-	27860	2		N	-0-	-0-
05		30597 X	27534	-0-	-3063	-0-	27534	2		N	-0-	-0-
06		31500 X	24424	-0-	-7076	-0-	24424	2		N	-0-	-0-
07		32550 X	23228	-0-	-9322	-0-	23228	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920												
02		20097 X	15164	-0-	-4933	-0-	15164	2		N	-0-	-0-
03		23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	23254	2		N	-0-	-0-
04		22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2		N	-0-	-0-
05		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2		N	-0-	-0-
06		22500 X	21384	-0-	-1116	-0-	21384	2		N	-0-	-0-
07		23436 X	21378	-0-	-2058	-0-	21378	2		N	-0-	-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-	-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	215	2		Y	-0-	-0-
*07		519 N	304	-0-	-215	-0-	304	2		Y	-0-	-0-

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 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
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
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272																
02	10875 X	9519	-0-	-1356	-0-	9516	3	3	9	Y	3	35	1	1	8	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-
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322																
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
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598																
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-
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740																
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-
COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715																
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-

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	
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	191 1	3813 2	N	-0-	-0-	
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	323 1	4456 2	N	-0-	-0-	
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	540 1	4554 2	N	-0-	-0-	
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	552 1	4344 2	N	-0-	-0-	
06	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	505 1	3688 2	N	-0-	-0-	
*07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	540 1	4026 2	N	-0-	-0-	

KAMELL		WELL #:	3H	RRCID ->	253103	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6248 - 10890
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	
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-	

WILLIAMS, LOWELL		WELL #:	6H	RRCID ->	253112	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8055 - 11330
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-	

EXELON NORTH UNIT		WELL #:	19H	RRCID ->	253115	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7685 - 11009
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-	

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	253116	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5580 - 9285
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	
*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-	

KAMELL		WELL #:	1H	RRCID ->	253197	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	10622 - 11620
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-	88 7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52	
06	DLQ G-10	287	-0-	287	287	287 2		Y	-0-	52	
*07	1340 N	1053	-0-	-287	-0-	1053 2		Y	-0-	52	

HASSELSTROM UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253199	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9800 - 10567
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270																		
02		3973 X	3018	-0-	-955	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03		4247 X	3099	-0-	-1148	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04		4110 X	4035	-0-	-75	-0-	-0-	1161	1	2874	2	N	-0-					-0-
05		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	1	2769	2	N	-0-					-0-
06		3360 X	3089	-0-	-271	-0-	-0-	124	1	2965	2	N	-0-					-0-
07		4185 X	4112	-0-	-73	-0-	-0-	203	1	3909	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332																		
02		9454 X	1768	-0-	-7686	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03		10106 X	1846	-0-	-8260	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04		1440 X	507	-0-	-933	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*07		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	6726	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211																		
02		38077 X	-0-	-0-	-38077	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		40703 X	-0-	-0-	-40703	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		39390 X	-0-	-0-	-39390	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		248 X	173	-0-	-75	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06		836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*07		21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	21455	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998																		
02		3422 X	3253	-0-	-169	-0-	-0-	720	1	2533	2	N	-0-					-0-
03		3503 X	3283	-0-	-220	-0-	-0-	723	1	2560	2	N	-0-					-0-
04		3390 X	2768	-0-	-622	-0-	-0-	1112	1	1656	2	N	-0-					-0-
05		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	-0-	1158	1	1967	2	N	-0-					-0-
06		3360 X	2749	-0-	-611	-0-	-0-	1112	1	1637	2	N	-0-					-0-
07		3472 X	3047	-0-	-425	-0-	-0-	1176	1	1871	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675																		
02		6989 X	4994	-0-	-1995	-0-	-0-	238	1	4756	2	N	-0-					-0-
03		6293 X	5760	-0-	-533	-0-	-0-	290	1	5470	2	N	-0-					-0-
04		5970 X	5311	-0-	-659	-0-	-0-	279	1	5032	2	N	-0-					-0-
05		6169 X	5469	-0-	-700	-0-	-0-	303	1	5166	2	N	-0-					-0-
06		5970 X	4497	-0-	-1473	-0-	-0-	250	1	4247	2	N	-0-					-0-
07		5766 X	5267	-0-	-499	-0-	-0-	300	1	4967	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840																		
02		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5745	2	N	-0-					-0-
03		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5894	2	N	-0-					-0-
04		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	5445	2	N	-0-					-0-
05		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	5850	2	N	-0-					-0-
06		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	5738	2	N	-0-					-0-
*07		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	5641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
HOLDEN		WELL #:		6H	RRCID ->	253614	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	8955 - 13056			
M	O	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
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-

HOLDEN		WELL #:		5H	RRCID ->	253615	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9107 - 12801			
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-

HOLDEN		WELL #:		4H	RRCID ->	253622	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8967 - 12997			
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-

MEARS		WELL #:		3H	RRCID ->	253630	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9404 - 13018			
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-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253635	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7600 - 12070			
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-

UNIMIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253636	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6285 - 9852			
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 3H	RRCID ->	253637	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7635 - 12848			
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-

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 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
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-
05		5673 X	3365	-0-	-2308	-0-	130	1	3235	2	N	-0-
06		5490 X	4617	-0-	-873	-0-	185	1	4432	2	N	-0-
07		5673 X	4278	-0-	-1395	-0-	211	1	4067	2	N	-0-

COLONIAL TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	253669	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8567	PERF. 8783 - 11346	
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-

YOUNG		WELL #:		1H	RRCID ->	253670	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 8107 - 11933	
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-

SMITHERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	253671	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	11076	PERF. 7848 - 11017	
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-
05		9827 X	9163	-0-	-664	-0-	354	1	8809	2	N	-0-
06		9420 X	8004	-0-	-1416	-0-	321	1	7683	2	N	-0-
07		9579 X	9106	-0-	-473	-0-	449	1	8657	2	N	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253686	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7523 - 12371	
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-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253687	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7588 - 12951	
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-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	253688	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893															
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393															
02		16385 X	13725	-0-	-2660	-0-	13725	2			N	-0-			-0-
03		17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-			-0-
04		16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-			-0-
05		15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-			-0-
06		16920 X	14276	-0-	-2644	-0-	14276	2			N	-0-			-0-
07		17484 X	14209	-0-	-3275	-0-	14209	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832															
02		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-			-0-
03		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-			-0-
04		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-			-0-
05		12276 X	9609	-0-	-2667	-0-	9609	2			N	-0-			-0-
06		11880 X	10635	-0-	-1245	-0-	10635	2			N	-0-			-0-
07		12276 X	10313	-0-	-1963	-0-	10313	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616															
02		13311 X	9319	-0-	-3992	-0-	9319	2			N	-0-			-0-
03		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-			-0-
04		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-			-0-
05		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-			-0-
06		13380 X	10804	-0-	-2576	-0-	10804	2			N	-0-			-0-
07		13826 X	10931	-0-	-2895	-0-	10931	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763															
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-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
ALLIANCE		WELL #:	H 9H	RRCID ->	253698	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7560 - 9841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:	G 4H	RRCID ->	253699	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7490 - 10815	
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:	G 5H	RRCID ->	253700	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:	G 6H	RRCID ->	253701	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7385 - 12948	
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:	G 7H	RRCID ->	253702	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7432 - 13002	
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:	G 8H	RRCID ->	253703	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7600 - 13490	
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:	H 5H	RRCID ->	253704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7595 - 10758	
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-

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

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726												
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	484	443	2	41 9	Y	37		37
*07	1008 N	524	-0-	-484	-0-	455	2	69 9	Y	63		100

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366												
02	14036 X	12218	-0-	-1818	-0-	354	1	11857 3	Y	6	6 8	28
03	14074 X	13365	-0-	-709	-0-	331	1	13027 3	Y	6	6 8	28
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	12342	12342	2		Y	-0-		28
*07	28441 X	16099	-0-	-12342	-0-	16099	2		Y	-0-		28

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018												
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	174	1	3468 2	N	-0-		-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	189	1	3567 2	N	-0-		-0-
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883 2	N	-0-		-0-
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4440 2	N	-0-		-0-
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	260	1	4423 2	N	-0-		-0-
*07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	241	1	3999 2	N	-0-		-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000												
02	2668 X	2493	-0-	-175	-0-	119	1	2374 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2187	-0-	-665	-0-	110	1	2077 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	1778	-0-	-982	-0-	93	1	1685 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2089	-0-	-763	-0-	116	1	1973 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	1768	-0-	-992	-0-	98	1	1670 2	N	-0-		-0-
07	2666 X	1974	-0-	-692	-0-	112	1	1862 2	N	-0-		-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640												
02	7830 X	6772	-0-	-1058	-0-	323	1	6449 2	N	-0-		-0-
03	7998 X	7131	-0-	-867	-0-	360	1	6771 2	N	-0-		-0-
04	7590 X	6226	-0-	-1364	-0-	327	1	5899 2	N	-0-		-0-
05	7843 X	7062	-0-	-781	-0-	391	1	6671 2	N	-0-		-0-
06	7200 X	6734	-0-	-466	-0-	374	1	6360 2	N	-0-		-0-
07	7254 X	6875	-0-	-379	-0-	391	1	6484 2	N	-0-		-0-

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325												
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-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842												
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016												
02		10614 X	10481	-0-	-133	-0-	10481 2		N	-0-		-0-
03		11408 X	11039	-0-	-369	-0-	11039 2		N	-0-		-0-
04		11040 X	10379	-0-	-661	-0-	909 1	9470 2	N	-0-		-0-
05		11408 X	9906	-0-	-1502	-0-	871 1	9035 2	N	-0-		-0-
06		11010 X	9824	-0-	-1186	-0-	919 1	8905 2	N	-0-		-0-
07		11191 X	10530	-0-	-661	-0-	1018 1	9512 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262												
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333												
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122												
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838												
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663												
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172												
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-	-0-	2	N	-0-		-0-
07		13485 X	373	-0-	-13112	-0-	373	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692													
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
02		41122 X	28836	-0-	-12286	-0-	28836	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		43958 X	30724	-0-	-13234	-0-	30724	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		42540 X	28842	-0-	-13698	-0-	28842	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		30814 X	25705	-0-	-5109	-0-	25705	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		29820 X	21932	-0-	-7888	-0-	21932	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		30814 X	18009	-0-	-12805	-0-	18009	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600													
02		34858 X	12861	-0-	-21997	-0-	12861	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		36611 X	19729	-0-	-16882	-0-	19729	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		33390 X	19271	-0-	-14119	-0-	19271	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		30349 X	14708	-0-	-15641	-0-	14708	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07		35737 X	35737	-0-	-0-	-0-	35737	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223													
02		14790 X	13962	-0-	-828	-0-	13962	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		15438 X	14363	-0-	-1075	-0-	14363	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		14880 X	14339	-0-	-541	-0-	14339	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		15376 X	12953	-0-	-2423	-0-	12953	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		14880 X	13572	-0-	-1308	-0-	13572	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		14911 X	13580	-0-	-1331	-0-	13580	2	N	-0-	-0-	-0-	

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207													
02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	661	1	2991	2	N	-0-	
03		3782 X	3170	-0-	-612	-0-	707	1	2463	2	N	-0-	
04		3660 X	3089	-0-	-571	-0-	684	1	2405	2	N	-0-	
05		3782 X	3052	-0-	-730	-0-	707	1	2345	2	N	-0-	
06		3660 X	2932	-0-	-728	-0-	684	1	2248	2	N	-0-	
07		3782 X	3125	-0-	-657	-0-	707	1	2418	2	N	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873													
02		12934 X	11877	-0-	-1057	-0-	11877	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		13268 X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		12780 X	11691	-0-	-1089	-0-	11691	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		12710 X	11525	-0-	-1185	-0-	11525	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		12300 X	9961	-0-	-2339	-0-	9961	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		12710 X	11955	-0-	-755	-0-	11955	2	N	-0-	-0-	-0-	

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752													
02		17719 X	-0-	-0-	-17719	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03		18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04		15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07		23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762													
02		17632 X	16274	-0-	-1358	-0-	16274	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		18104 X	16974	-0-	-1130	-0-	16974	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		16860 X	16191	-0-	-669	-0-	16191	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		17422 X	15223	-0-	-2199	-0-	15223	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		16860 X	14489	-0-	-2371	-0-	14489	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		17391 X	14155	-0-	-3236	-0-	14155	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 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	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		18212 X	17300	-0-	-912	-0-	17300	2			N	-0-			-0-
03		19468 X	18342	-0-	-1126	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
04		18720 X	17755	-0-	-965	-0-	17755	2			N	-0-			-0-
05		18507 X	17455	-0-	-1052	-0-	17455	2			N	-0-			-0-
06		17910 X	16575	-0-	-1335	-0-	16575	2			N	-0-			-0-
07		18507 X	16437	-0-	-2070	-0-	16437	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662															
02		1885 X	1647	-0-	-238	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
03		1829 X	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
04		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	9983	-0-	6883	6883	9983	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	13941	-0-	10941	17824	13941	2			N	-0-			-0-
*07		3100 N	13193	-0-	10093	27917	13193	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672															
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494															
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-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-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346															
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389															
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	103	1	352	2	N	-0-			-0-
*07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	662	1	161	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE			
02		20184 X	-0-	-0-	-20184	-0-				N	-0-	-0-
03		21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-				N	-0-	-0-
04		16980 X	609	-0-	-16371	-0-	609	2		N	-0-	-0-
05		13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2		N	-0-	-0-
06		20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2		N	-0-	-0-
*07		24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2		N	-0-	-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596												
02		7308 X	7053	-0-	-255	-0-	6987	3	66	9	N	72
03		7781 X	7421	-0-	-360	-0-	7398	3	23	9	N	92
04		7500 X	7244	-0-	-256	-0-	7244	2			N	92
05		7750 X	7338	-0-	-412	-0-	7261	2	77	9	N	31
06		7500 X	7266	-0-	-234	-0-	7254	2	12	9	N	42
07		7533 X	7197	-0-	-336	-0-	7173	2	24	9	N	64

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529												
02		10063 X	7970	-0-	-2093	-0-	7970	2			N	-0-
03		9765 X	7155	-0-	-2610	-0-	7155	2			N	-0-
04		9090 X	7054	-0-	-2036	-0-	7054	2			N	-0-
05		9393 X	7321	-0-	-2072	-0-	7321	2			N	-0-
06		8250 X	361	-0-	-7889	-0-	361	2			N	-0-
07		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093												
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	10
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	10
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	10
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	10
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
*07		T. A.	181	-0-	181	-0-	181	2			Y	10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440												
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452												
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		3	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
02		7076 X	-0-	-0-	-7076	-0-					N	-0-			-0-
03		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			-0-
04		5580 X	494	-0-	-5086	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-			-0-
06		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
*07		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500															
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	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		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	848	1	206	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617															
02		58493 X	45496	-0-	-12997	-0-	45496	2			N	-0-			-0-
03		61597 X	45326	-0-	-16271	-0-	45326	2			N	-0-			-0-
04		58800 X	43722	-0-	-15078	-0-	43722	2			N	-0-			-0-
05		55428 X	44032	-0-	-11396	-0-	44032	2			N	-0-			-0-
06		53640 X	2187	-0-	-51453	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
07		48639 X	-0-	-0-	-48639	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267															
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-			-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292															
02		11223 X	7033	-0-	-4190	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
03		11780 X	6657	-0-	-5123	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
04		9180 X	1650	-0-	-7530	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
05		9486 X	1189	-0-	-8297	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
06		7290 X	2703	-0-	-4587	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
07		7533 X	3272	-0-	-4261	-0-	3272	2			N	-0-			-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657															
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.	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-			23
06		14B2 EXT	935	-0-	935	1257	935	2			Y	-0-			23
*07		1990 X	733	-0-	-1257	-0-	733	2			Y	-0-			23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564															
02		14094 X	13643	-0-	-451	-0-	13620	3	23	9	Y	21	1	8	82
03		14725 X	14664	-0-	-61	-0-	14601	3	63	9	Y	57	1	8	138
04		14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			Y	-0-	101	1	37
05		14570 X	14378	-0-	-192	-0-	14348	2	30	9	Y	27	30	1	34
06		DLQ G-10	14180	-0-	14180	14180	14133	2	47	9	Y	43			77
*07		28959 X	14779	-0-	-14180	-0-	14744	2	35	9	Y	32			109

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		16153 X	15290	-0-	-863	-0-	-	15273	3	17 9	Y	15 1 8	58
03		16523 X	16098	-0-	-425	-0-	-	16056	3	42 9	Y	38 1 8	95
04		15720 X	14896	-0-	-824	-0-	-	14890	2	6 9	Y	5 81 1	19
05		16337 X	13154	-0-	-3183	-0-	-	13104	2	50 9	Y	45 28 1	36
06	DLQ	G-10	12125	-0-	12125	12125	-	12112	2	13 9	Y	12	48
*07		25431 X	13306	-0-	-12125	-0-	-	13302	2	4 9	Y	4	52
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-	24
06		14B2 EXT	198	-0-	198	198	-	198	2		Y	-0-	24
*07		490 X	292	-0-	-198	-0-	-	292	2		Y	-0-	24
JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717													
02		9918 X	9759	-0-	-159	-0-	-	9733	3	26 9	Y	24 1 8	37
03		10602 X	10012	-0-	-590	-0-	-	9977	3	35 9	Y	32	69
04		10200 X	9695	-0-	-505	-0-	-	9695	2		Y	-0-	69
05		10540 X	9707	-0-	-833	-0-	-	9699	2	8 9	Y	7 76 1	-0-
06		10200 X	9570	-0-	-630	-0-	-	9519	2	51 9	Y	46	46
*07		10447 X	9814	-0-	-633	-0-	-	9814	2		Y	-0-	46
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590													
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-
SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748													
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
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460													
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	6466	-	6466	2		Y	-0-	13
*07		13367 X	6901	-0-	-6466	-0-	-	6901	2		Y	-0-	13
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
KAMELL		WELL #:		4H	RRCID ->	255366	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6735 - 10772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	6271	6271 2		Y	-0-			31
*07		13104 X	6833	-0-	-6271	-0-	6833 2		Y	-0-			31

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255424	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7488 - 10460	
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	255484	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7715 - 9994	
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255485	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7885 - 10987	
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-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255557	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7310 - 13932	
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-

JAMES B. MOONEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255599	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	6902 - 11223	
02		19401 X	16903	-0-	-2498	-0-	464 1	16414 3	Y	23			117
							25 9						
03		19034 X	16391	-0-	-2643	-0-	680 1	15698 3	Y	12	12 8		117
							13 9						
04		16830 X	14191	-0-	-2639	-0-	14191 2		Y	-0-	30 7		87
05		18073 X	14186	-0-	-3887	-0-	14186 2		Y	-0-	87 1		-0-
06		17490 X	14144	-0-	-3346	-0-	14144 2		Y	-0-			-0-
07		18073 X	16009	-0-	-2064	-0-	16000 2	9 9	Y	8			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940															
02	T. A.		2	-0-	2	6		2	3		Y	-0-			21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			21
04	T. A.	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

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529															
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.		19	-0-	19	19		19	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		474	-0-	474	493		474	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		537	-0-	537	1030		537	2		N	-0-			-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574															
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236															
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940												
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-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402												
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-	

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564												
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-	

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896												
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	N	-0-		-0-	
05	9641 X	8918	-0-	-723	-0-	971	1	N	-0-		-0-	
06	9330 X	8029	-0-	-1301	-0-	322	1	N	-0-		-0-	
07	9641 X	8828	-0-	-813	-0-	435	1	N	-0-		-0-	

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789												
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-	

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501												
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-	

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)	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					10
*07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					10

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785																		
02		3567 X	3109	-0-	-458	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03		3813 X	3504	-0-	-309	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04		3570 X	3311	-0-	-259	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05		3317 X	3074	-0-	-243	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06		3390 X	2813	-0-	-577	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07		3503 X	2639	-0-	-864	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738																		
02		12470 X	12268	-0-	-202	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
03		14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04		9210 X	5264	-0-	-3946	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
05		13113 X	1194	-0-	-11919	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06		13800 X	1431	-0-	-12369	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07		14260 X	1598	-0-	-12662	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058																		
02		1276 X	3	-0-	-1273	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978																		
02		6177 X	4	-0-	-6173	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03		5890 X	1	-0-	-5889	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		4020 X	2	-0-	-4018	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
*07		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210																		
02		7337 X	-0-	-0-	-7337	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		7843 X	2786	-0-	-5057	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
06		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
*07		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546																		
02		7105 X	2103	-0-	-5002	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03		7595 X	5086	-0-	-2509	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814												
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883												
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374												
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-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382												
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

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092												
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-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432																	
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562																	
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172																	
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592																	
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-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929																	
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	28192	-0-	-3087	-0-	28162	2	30	9	Y	27					61

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542																	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200														
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-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432														
02		14674 X	14192	-0-	-482	-0-		14192	2			N	-0-	-0-
03		15686 X	14745	-0-	-941	-0-		14745	2			N	-0-	-0-
04		15030 X	13630	-0-	-1400	-0-		534	1	13096	2	N	-0-	-0-
05		15283 X	14138	-0-	-1145	-0-		546	1	13592	2	N	-0-	-0-
06		14670 X	13522	-0-	-1148	-0-		542	1	12980	2	N	-0-	-0-
07		15159 X	14619	-0-	-540	-0-		721	1	13898	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072														
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-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295														
02		116 N	60	-0-	-56	-0-		36	3	24	9	Y	22	43 1 1 8 24
03		465 N	259	-0-	-206	-0-		229	3	30	9	Y	27	1 8 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	614		614	2			Y	-0-	39
*07		1233 N	619	-0-	-614	-0-		619	2			Y	-0-	39

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867														
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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457															
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
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

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815															
02		4147 X	2751	-0-	-1396	-0-	410	1	2341	3	Y	-0-			11
03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	499	1	2397	3	Y	-0-			11
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-			11
05		2945 X	2934	-0-	-11	-0-	2934	2			Y	-0-			11
06	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	2075	2075	2			Y	-0-			11
*07		3595 X	1520	-0-	-2075	-0-	1520	2			Y	-0-			11

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647															
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-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900															
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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385															
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-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505															
02		8903 X	7974	-0-	-929	-0-	298	1	7676	3	Y	-0-			16
03		10354 X	8809	-0-	-1545	-0-	363	1	8446	3	Y	-0-			16
04		10020 X	7775	-0-	-2245	-0-	7775	2			Y	-0-			16
05		10354 X	6438	-0-	-3916	-0-	6438	2			Y	-0-			16
06		8940 X	6578	-0-	-2362	-0-	6578	2			Y	-0-			16
*07		8804 X	8279	-0-	-525	-0-	8279	2			Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
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		721 X	721	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	Y	2					2	
							2	9										
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260																		
02		2871 X	1796	-0-	-1075	-0-	298	1	1498	3	Y	-0-					25	
03		2170 X	1965	-0-	-205	-0-	363	1	1602	3	Y	-0-					25	
04		2100 X	256	-0-	-1844	-0-	256	2			Y	-0-					25	
05		1922 X	548	-0-	-1374	-0-	548	2			Y	-0-					25	
06		1890 N	1051	-0-	-839	-0-	1051	2			Y	-0-					25	
*07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					25	
LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771																		
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	
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846																		
02		6699 X	6593	-0-	-106	-0-	140	1	6342	3	Y	101	96	1	1	8	56	
							111	9										
03		7595 X	6830	-0-	-765	-0-	6828	3	2	9	Y	2	2	8			56	
04		7350 X	6072	-0-	-1278	-0-	6017	2	55	9	Y	50	72	1			34	
05		7595 X	5439	-0-	-2156	-0-	5439	2			Y	-0-					34	
06	DLQ	G-10	5570	-0-	5570	5570	5460	2	110	9	Y	100					134	
*07		11653 X	6083	-0-	-5570	-0-	6000	2	83	9	Y	75	172	1			37	
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426																		
02		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	2			N	-0-					-0-	
03		21483 X	18851	-0-	-2632	-0-	18851	2			N	-0-					-0-	
04		20790 X	16119	-0-	-4671	-0-	16119	2			N	-0-					-0-	
05		21483 X	15668	-0-	-5815	-0-	15668	2			N	-0-					-0-	
06		20790 X	15886	-0-	-4904	-0-	15886	2			N	-0-					-0-	
07		21266 X	14619	-0-	-6647	-0-	14619	2			N	-0-					-0-	
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725																		
02		15080 X	-0-	-0-	-15080	-0-					N	-0-					-0-	
03		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-	
04		12030 X	3870	-0-	-8160	-0-	3870	2			N	-0-					-0-	
05		20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-	
06		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-	
*07		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8729 X	-0-	-0-	-8729	-0-			N	-0-		-0-
03		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-		-0-
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		N	-0-		-0-
05		30129 X	30129	-0-	-0-	-0-	30129 2		N	-0-		-0-
06		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	14617 2		N	-0-		-0-
*07		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117												
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-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722												
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	8		8
06		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-		8
*07		14B2 EXT	92	-0-	92	98	92 2		Y	-0-		8

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449												
02		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220 2		N	-0-		-0-
03		14322 X	13246	-0-	-1076	-0-	13246 2		N	-0-		-0-
04		22140 X	12631	-0-	-9509	-0-	12631 2		N	-0-		-0-
05		22878 X	12303	-0-	-10575	-0-	12303 2		N	-0-		-0-
06		22140 X	9477	-0-	-12663	-0-	9477 2		N	-0-		-0-
07		15190 X	9844	-0-	-5346	-0-	9844 2		N	-0-		-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257												
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-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495												
02		17313 X	15914	-0-	-1399	-0-	15892 3	22 9	Y	20	3 8	106
03		17732 X	17018	-0-	-714	-0-	16994 3	24 9	Y	22	3 8	125
04		16740 X	16403	-0-	-337	-0-	16403 2		Y	-0-	6 7	119
05		17205 X	16232	-0-	-973	-0-	16232 2		Y	-0-		119
06		16650 X	15602	-0-	-1048	-0-	15602 2		Y	-0-		119
*07		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	17275 2	193 9	Y	175	175 1	119

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	ALLOW CODE	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
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011										TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8240 - 11577
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011										TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7817 - 10744
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011										TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7891 - 10817
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-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011										TOTAL DEPTH	5680	PERF.	6027 - 9655
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	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
*07		1505 N	1255	-0-	-250	-0-	1255	2	Y	-0-			-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011										TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6081 - 8385
02		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8775	3	40 9	Y	36	84 1	147
03		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9164	3	65 9	Y	59	1 8	205
04		8640 X	8358	-0-	-282	-0-	8358	2		Y	-0-	90 1	115
05		9424 X	7904	-0-	-1520	-0-	7904	2		Y	-0-	97 1	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

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7675 - 11582
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	259966	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7657 - 11749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	260034	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7855 - 11657	
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:	R 3H	RRCID ->	260050	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7717 - 12746	
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-

LADD UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	260056	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 6407 - 13161	
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

CAVEN		WELL #:	6H	RRCID ->	260114	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 6302 - 9567	
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	-0-	130 2	Y	-0-		10
*07		T. A.	122	-0-	122	-0-	252 2	Y	-0-		10

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	260125	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7941 - 11782	
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:	R 4H	RRCID ->	260191	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7766 - 14210	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774														
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180														
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274														
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-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347														
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214														
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552														
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-

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 STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
02		23171 X	21524	-0-	-1647	-0-	21524	2			N	-0-
03		24552 X	22036	-0-	-2516	-0-	22036	2			N	-0-
04		23520 X	20741	-0-	-2779	-0-	20741	2			N	-0-
05		24304 X	21762	-0-	-2542	-0-	21762	2			N	-0-
06		22980 X	19598	-0-	-3382	-0-	19598	2			N	-0-
07		23002 X	20376	-0-	-2626	-0-	20376	2			N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200												
02		37961 X	32768	-0-	-5193	-0-	32768	2			N	-0-
03		40579 X	35263	-0-	-5316	-0-	35263	2			N	-0-
04		38760 X	33557	-0-	-5203	-0-	33557	2			N	-0-
05		38905 X	33969	-0-	-4936	-0-	33969	2			N	-0-
06		36390 X	30619	-0-	-5771	-0-	30619	2			N	-0-
07		35278 X	31768	-0-	-3510	-0-	31768	2			N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075												
02		21750 X	19969	-0-	-1781	-0-	19969	2			N	-0-
03		22754 X	20874	-0-	-1880	-0-	20874	2			N	-0-
04		21300 X	19664	-0-	-1636	-0-	19664	2			N	-0-
05		21359 X	18946	-0-	-2413	-0-	18946	2			N	-0-
06		20670 X	18876	-0-	-1794	-0-	18876	2			N	-0-
07		21359 X	20156	-0-	-1203	-0-	20156	2			N	-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151												
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1044	1	43	2	N	-0-
*07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1079	1	330	2	N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973												
02		23113 X	20770	-0-	-2343	-0-	20770	2			N	-0-
03		24707 X	21524	-0-	-3183	-0-	21524	2			N	-0-
04		22470 X	21147	-0-	-1323	-0-	21147	2			N	-0-
05		23219 X	21762	-0-	-1457	-0-	21762	2			N	-0-
06		21750 X	21054	-0-	-696	-0-	21054	2			N	-0-
07		22196 X	21517	-0-	-679	-0-	21517	2			N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562												
02		2175 X	594	-0-	-1581	-0-	594	2			N	-0-
03		1984 X	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			N	-0-
04		1920 X	938	-0-	-982	-0-	938	2			N	-0-
05		1643 X	1015	-0-	-628	-0-	1015	2			N	-0-
06		1200 X	139	-0-	-1061	-0-	139	2			N	-0-
07		1178 X	587	-0-	-591	-0-	587	2			N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157												
02		19894 X	17994	-0-	-1900	-0-	17994	2			N	-0-
03		20677 X	18938	-0-	-1739	-0-	18938	2			N	-0-
04		19620 X	17726	-0-	-1894	-0-	17726	2			N	-0-
05		19220 X	15645	-0-	-3575	-0-	15645	2			N	-0-
06		18600 X	10616	-0-	-7984	-0-	10616	2			N	-0-
07		19220 X	7190	-0-	-12030	-0-	7190	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	261511	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7590 - 14552
M	O	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	
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	261513	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7630 - 16327
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: S 10H		RRCID ->	261514	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7710 - 14225
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	261515	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7815 - 14585
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-

JOHN J MILES UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261516	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6920 - 10190
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

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	261517	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7483 - 15652
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-

MILL STREAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	261518	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6135 - 10277
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662																
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
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
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696																
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-					-0-
MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902																
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	10					16
MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845																
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	591	1	5614	3	N	41					275
03	6696 X	6583	-0-	-113	-0-	541	1	5832	3	N	191	188	1	3	8	275
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
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566																
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-					-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-			-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086															
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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395															
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369															
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-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487															
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

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			4
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652															
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

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

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751												
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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06		14B2 EXT	17	-0-	-17	-17	17 2		Y	-0-		15
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-17			Y	-0-		15

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252												
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852												
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-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652															
M	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
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

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832															
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-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481															
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	-0-	16	2			Y	-0-				43
*07	T. A.	681	-0-	681	-0-	697	2	681	2	Y	-0-				43

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991															
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	-0-	11082	2			Y	-0-				99
*07	22245 X	11163	-0-	-11082	-0-	11163	2			Y	-0-				99

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227															
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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182															
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	-0-	17672	2	50	9	Y	45	45	1		30
*07	42997 X	25275	-0-	-17722	-0-	25250	2	25	9	Y	23				53

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342															
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	-0-	8416	2	23	9	Y	21	21	1		18
*07	19020 X	10581	-0-	-8439	-0-	10577	2	4	9	Y	4				22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1007	2	23	9	Y	21				24	

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600																	
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	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602																	
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-	

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482																	
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-	

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092																	
02	13717	X	12758	-0-	-959	-0-	12757	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
03	14663	X	13281	-0-	-1382	-0-	13280	3	1	9	Y	1	1	8		-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	195	1		-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	

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532																	
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-	

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040																	
02	9744	X	7655	-0-	-2089	-0-	7647	3	8	9	Y	7	2	8		78	
03	10416	X	8474	-0-	-1942	-0-	8446	3	28	9	Y	25	3	8		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-	94	1		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	

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

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882												
02	15747 X	12447	-0-	-3300	-0-	12415	2	Y	29			114
03	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12028	2	Y	89			203
04	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	300	1	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	Y	3	54	1	-0-
						3	9					
*07	28417 X	16459	-0-	-11958	-0-	495	1	Y	2			2
						2	9					

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986												
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242												
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	N	-0-	10309	2	-0-
05	12121 X	9346	-0-	-2775	-0-	361	1	N	-0-	8985	2	-0-
06	11730 X	8697	-0-	-3033	-0-	349	1	N	-0-	8348	2	-0-
07	11997 X	9962	-0-	-2035	-0-	491	1	N	-0-	9471	2	-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312												
02	7801 X	7344	-0-	-457	-0-	662	1	Y	42	2	8	116
						46	9					
03	8339 X	7542	-0-	-797	-0-	463	1	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	Y	6			48
07	7843 X	7134	-0-	-709	-0-	7134	2	Y	-0-			48

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400												
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-

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	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
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-	31 7		69
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			69
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2297 2	N	-0-			69
*07	3100 N	7564	-0-	4464	4464		7564 2	N	-0-			69

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264284	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	5349	PERF. 6300 -	9100
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

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	264286	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7755 -	11442
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-

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264294	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5426	PERF. 5860 -	11342
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-
*07	15666 X	8616	-0-	-7050	-0-		34 9	259 1	2			2
							2 9					

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264562	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.10508 -	14503
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264851	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 8409 -	10518
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-

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 STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352												
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002												
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002												
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742												
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-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705												
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	Y	-0-		24
07		T. A.	9094	-0-	9094	18004	352	1	Y	1		25
							1	9				

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15866	3	177	9	Y	161	171	1	243
03		16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16165	3	2	9	Y	2	2	8	243
04		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			Y	-0-			243
05		13702 X	11245	-0-	-2457	-0-	11245	2			Y	-0-	176	1	67
06		16320 X	9822	-0-	-6498	-0-	371	1	9451	2	Y	-0-			67
*07		16864 X	9519	-0-	-7345	-0-	368	1	9123	2	Y	25			92
							28	9							

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832															
02		35902 X	33654	-0-	-2248	-0-	33654	2			N	-0-			-0-
03		38378 X	33315	-0-	-5063	-0-	33315	2			N	-0-			-0-
04		37890 X	32695	-0-	-5195	-0-	32695	2			N	-0-			-0-
05		39153 X	33185	-0-	-5968	-0-	33185	2			N	-0-			-0-
06		37890 X	29824	-0-	-8066	-0-	29824	2			N	-0-			-0-
07		35960 X	25991	-0-	-9969	-0-	25991	2			N	-0-			-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542															
02		9077 X	8727	-0-	-350	-0-	8726	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
03		10323 X	10160	-0-	-163	-0-	10158	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
04		9990 X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2			Y	-0-			-0-
05		10323 X	8188	-0-	-2135	-0-	8188	2			Y	-0-			-0-
06		9840 X	7641	-0-	-2199	-0-	288	1	7327	2	Y	24			24
							26	9							
07		10168 X	8211	-0-	-1957	-0-	318	1	7892	2	Y	1			25
							1	9							

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922															
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		43832 X	24488	-0-	-19344	-0-	735	1	23692	2	Y	55			55
							61	9							

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003															
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

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802															
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		13456 X	11581	-0-	-1875	-0-	11578	3	3	9	Y	2
03		13919 X	12170	-0-	-1749	-0-	12168	3	2	9	Y	2
04		12960 X	12219	-0-	-741	-0-	12219	2			Y	2
05		12927 X	12001	-0-	-926	-0-	12001	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-
*07		24126 X	12186	-0-	-11940	-0-	12175	2	11	9	Y	10

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482												
02		9019 X	8652	-0-	-367	-0-	8639	3	13	9	N	139
03		9579 X	9096	-0-	-483	-0-	9074	3	22	9	N	158
04		9420 X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2			N	158
05		9734 X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			N	158
06		9420 X	8500	-0-	-920	-0-	8478	2	22	9	N	178
*07		9238 X	8719	-0-	-519	-0-	8713	2	6	9	N	183

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984												
02		24418 X	24281	-0-	-137	-0-	24281	2			N	-0-
03		25828 X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-
04		24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-
05		25947 X	25695	-0-	-252	-0-	25695	2			N	-0-
06		25110 X	24570	-0-	-540	-0-	24570	2			N	-0-
07		25947 X	24181	-0-	-1766	-0-	24181	2			N	-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-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-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
06		14B2 EXT	71	-0-	71	71	17	1	54	2	Y	13
*07		14B2 EXT	114	-0-	114	185	24	1	90	2	Y	13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502												
02		43326 X	40767	-0-	-2559	-0-	40767	2			N	-0-
03		45601 X	39565	-0-	-6036	-0-	39565	2			N	-0-
04		43110 X	36417	-0-	-6693	-0-	36417	2			N	-0-
05		44547 X	29316	-0-	-15231	-0-	29316	2			N	-0-
06		43110 X	20983	-0-	-22127	-0-	20983	2			N	-0-
07		43586 X	21280	-0-	-22306	-0-	21280	2			N	-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843												
02		4814 X	-0-	-0-	-4814	-0-					Y	34
03		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	34
04		1800 X	378	-0-	-1422	-0-	378	2			Y	34
05		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			Y	34
06		T. A.	10725	-0-	10725	10725	2564	1	8161	2	Y	34
*07		T. A.	13566	-0-	13566	24291	2841	1	10725	2	Y	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894										COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	6779 - 11222			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05		8440 X	8440	-0-	-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-	-0-	361	1	8955	2	Y	1					25
								1	9									
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466										COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	N/A			
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-
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370										COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	11700 - 12062			
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		3000 N	3702	-0-	702	702		3702	2			N	-0-					-0-
*07		3100 N	7297	-0-	4197	4899		7297	2			N	-0-					-0-
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977										COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	8125 - 12666			
02		54230 X	42037	-0-	-12193	-0-	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
03		46097 X	43726	-0-	-2371	-0-	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
04		44940 X	40888	-0-	-4052	-0-	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
05		46438 X	39441	-0-	-6997	-0-	-0-	39441	2			N	-0-					-0-
06		44940 X	36759	-0-	-8181	-0-	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
07		44950 X	34556	-0-	-10394	-0-	-0-	34556	2			N	-0-					-0-
STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060										COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	N/A			
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-
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063										COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	5457	PERF.	6150 - 11185			
02		6786 X	6523	-0-	-263	-0-	-0-	6484	2	39	9	N	35	45	1			43
03		7161 X	7151	-0-	-10	-0-	-0-	7095	2	56	9	N	51	50	1			44
04		6930 X	6439	-0-	-491	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					44
05		7161 X	6548	-0-	-613	-0-	-0-	6548	2			N	-0-	16	1			28
06		6930 X	6638	-0-	-292	-0-	-0-	6638	2			N	-0-	17	1			11
*07		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	-0-	8851	2	4	9	N	4					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		9396 X	8073	-0-	-1323	-0-	8032	2	41 9	N	37	44
03		10044 X	8040	-0-	-2004	-0-	7994	2	46 9	N	42	37
04		9720 X	7669	-0-	-2051	-0-	7669	2		N	-0-	37
05		8618 X	7544	-0-	-1074	-0-	7544	2		N	-0-	18
06		8340 X	7311	-0-	-1029	-0-	7310	2	1 9	N	1	-0-
*07		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2		N	-0-	-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250												
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	13
*07		11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2		N	-0-	13

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355												
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-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786												
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064												
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-

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	272400	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7785 - 10901	
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-	

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	273608	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8218 - 13068	
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-	

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:	6H	RRCID ->	273714	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 8190 - 12137	
02		55999 X	31336	-0-	-24663	-0-	31336 2	N	-0-	-0-	
03		59861 X	30333	-0-	-29528	-0-	30333 2	N	-0-	-0-	
04		35700 X	26737	-0-	-8963	-0-	26737 2	N	-0-	-0-	
05		36797 X	28349	-0-	-8448	-0-	28349 2	N	-0-	-0-	
06		35610 X	30935	-0-	-4675	-0-	30935 2	N	-0-	-0-	
*07		33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	33789 2	N	-0-	-0-	

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	274410	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 9535 - 13966	
02		37033 X	32175	-0-	-4858	-0-	32175 2	N	-0-	-0-	
03		38874 X	33350	-0-	-5524	-0-	33350 2	N	-0-	-0-	
04		36300 X	31337	-0-	-4963	-0-	31337 2	N	-0-	-0-	
05		37510 X	31116	-0-	-6394	-0-	31116 2	N	-0-	-0-	
06		34230 X	29371	-0-	-4859	-0-	29371 2	N	-0-	-0-	
07		34379 X	29240	-0-	-5139	-0-	29240 2	N	-0-	-0-	

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:	12H	RRCID ->	274429	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 8025 - 11431	
02		63951 X	40561	-0-	-23390	-0-	40561 2	N	-0-	-0-	
03		39561 X	39561	-0-	-0-	-0-	39561 2	N	-0-	-0-	
04		38149 X	38149	-0-	-0-	-0-	38149 2	N	-0-	-0-	
05		43369 X	34677	-0-	-8692	-0-	34677 2	N	-0-	-0-	
06		41970 X	31708	-0-	-10262	-0-	31708 2	N	-0-	-0-	
07		43369 X	35056	-0-	-8313	-0-	35056 2	N	-0-	-0-	

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	274520	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9190 - 13860	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274540	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	9320 - 13520
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	274671	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7970 - 10852
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-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	274672	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8135 - 13002
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-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274674	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8160 - 12772
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-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274675	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8010 - 12632
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274837	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8486 - 13966
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-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	275085	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	8215 - 13577
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777													
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-
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711													
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-
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387													
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-
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900													
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-
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088													
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-

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	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	AMT	CODE	BALANCE
02	78358 X	56314	-0-	-22044	-0-	56314	2	N	-0-			-0-
03	73780 X	56508	-0-	-17272	-0-	56508	2	N	-0-			-0-
04	65730 X	51904	-0-	-13826	-0-	51904	2	N	-0-			-0-
05	64697 X	50451	-0-	-14246	-0-	50451	2	N	-0-			-0-
06	62610 X	47932	-0-	-14678	-0-	47932	2	N	-0-			-0-
07	60202 X	47999	-0-	-12203	-0-	47999	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722												
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	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
VANDERBEKEN		WELL #:	1	RRCID ->	201572	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 7830 - 8230					
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
MCDANIEL RANCH UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	230084	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 4095 - 6352					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14															
MURPHY, VIVIAN		WELL #:	1	RRCID ->	278665	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4700 - 4760					
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-
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC		WELL #:	083268	RRCID ->	238846	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8158 - 8640					
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-
ROSE		WELL #:	1	RRCID ->	239040	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	11428	PERF. 9104 - 11250					
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3016 X	2995	-0-	-21	-0-	103 1	2892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	104 1	2911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	98 1	2673 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	2784 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2445	-0-	-645	-0-	2445 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	2482	-0-	-711	-0-	2482 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		2RM		RRCID -> 194039		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944		
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	60 1	1691 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	48 1	1319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	44 1	1212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EAGLE VISTA		WELL #:		1		RRCID -> 199503		COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126		
02	2842 X	2805	-0-	-37	-0-	97 1	2708 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	99 1	2749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	2873	-0-	-7	-0-	101 1	2772 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3007 N	2714	-0-	-293	-0-	2714 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2760 N	2620	-0-	-140	-0-	2620 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2976 N	2652	-0-	-324	-0-	2652 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		4 T		RRCID -> 201009		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008		
02	4350 X	3323	-0-	-1027	-0-	83 1	3240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	111 1	4164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	3214	-0-	-1286	-0-	82 1	3132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	4437	-0-	-213	-0-	4437 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4029 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	3919	-0-	-359	-0-	3919 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 202044		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151		
02	3480 X	3460	-0-	-20	-0-	86 1	3374 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	94 1	3543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	89 1	3382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3720 X	3485	-0-	-235	-0-	3485 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	3162	-0-	-408	-0-	3162 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	3191	-0-	-498	-0-	3191 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 208136		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525		
02	3161 X	2768	-0-	-393	-0-	69 1	2699 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	78 1	2952 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	2879	-0-	-391	-0-	74 1	2805 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	2829 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	2807 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 208346		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020		
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	84 1	3291 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3596 X	3586	-0-	-10	-0-	93 1	3493 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	89 1	3395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3498 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	3349	-0-	-247	-0-	3349 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209704		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240			
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
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-

SANDSTORM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210029		COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030			
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-

OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 210030		COMPL. DATE 06/09/1993			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950			
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 210465		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959			
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-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214495		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174			
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-

BASHAM		WELL #: 1H		RRCID -> 220861		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488			
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-

WOODS		WELL #: 1H		RRCID -> 220867		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870											
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437											
M	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
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	62 9	N	56		78
06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	15 9	7 9	N	6		84
07	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3937 3	85 9	N	77		161
06						3860 3					
07						3837 3					
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755											
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-
WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955											
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-
VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101											
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
YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728											
02	3799 X	3664	-0-	-135	-0-	3520 3	144 9	N	131		208
03	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	3921 3	1 9	N	1	184 1	25
04	3930 X	3778	-0-	-152	-0-	3745 3	33 9	N	30		55
05	4061 X	3841	-0-	-220	-0-	3789 2	52 9	N	47		102
06	3810 X	3790	-0-	-20	-0-	3725 3	65 9	N	59		161
07	3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3894 3	35 9	N	32		193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	3364 X	2964	-0-	-400	-0-	254 1	2706 2	N	4			157
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	286 1	3336 2	N	-0-			157
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	307 1	3490 2	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

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495												
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-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855												
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693												
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427												
02	11886 X	4391	-0-	-7495	-0-	219 1	4172 2	N	-0-			-0-
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	243 1	4145 2	N	-0-			-0-
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	233 1	3977 2	N	-0-			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3		N	-0-			-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
*07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3		N	-0-			-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SEMPL UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232302		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182		
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
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-

PERKINS UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232992		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750		
02	6322 X	4743	-0-	-1579	-0-	4741 3	2 9	N	2	2 8
03	6758 X	5135	-0-	-1623	-0-	5135 3		N	-0-	-0-
04	4950 X	4543	-0-	-407	-0-	4543 3		N	-0-	-0-
05	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5273 3	1 9	N	1	1 8
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3		N	-0-	-0-
*07	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966 3		N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		4 H RRCID -> 233845		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531		
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	424 1	4511 2	N	10	26
						11 9				
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	417 1	4861 2	N	157	176 1
						173 9				
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	412 1	4690 2	N	21	28
						23 9				
05	5177 X	4769	-0-	-408	-0-	4769 3		N	-0-	28
06	5010 X	4663	-0-	-347	-0-	4656 3	7 9	N	6	34
07	5177 X	4809	-0-	-368	-0-	4646 3	163 9	N	148	182

BEDNARZ		WELL #:		1 H RRCID -> 233885		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355		
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11493 2		N	-0-	-0-
03	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728 2		N	-0-	-0-
04	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517 2		N	-0-	-0-
05	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980 3		N	-0-	-0-
06	9210 X	8475	-0-	-735	-0-	8475 3		N	-0-	-0-
07	9517 X	9164	-0-	-353	-0-	9164 3		N	-0-	-0-

PRATHER		WELL #:		1 H RRCID -> 236311		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683		
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-

PANNELL		WELL #:		1H RRCID -> 237788		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	237829	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7925 - 9180
M	O	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
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-

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238414	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8990 - 10184
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

LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238830	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8425 - 10555
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

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	241570	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	1075 - 10307
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

LAWRENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	243330	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8962 - 11357
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-

PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	245674	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8200 - 9502
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
GREEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246420	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	9236 - 9298
M	O	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
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-

LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246938	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8195 - 10995
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-

FRANKLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	248412	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8090 - 9800
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-

CARTER		WELL #:		1H	RRCID ->	251507	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8150 - 9603
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

MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	251925	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6915 - 8961
02	4466 X	3199	-0-	-1267	-0-	274	1	2917 2 N	7			33
03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	415	1	4839 2 N	72			105
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

MONCRIEF RANCH, EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	251927	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6831 - 9505
02	4292 X	4095	-0-	-197	-0-	351	1	3730 2 N	13			48
03	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	340	1	3971 2 N	5			53
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

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
02	5684 X	5618	-0-	-66	-0-	476 1	5058 2	N	76	169
03	6076 X	5899	-0-	-177	-0-	84 9 463 1	5400 2	N	33 163 1	39
04	5880 X	5693	-0-	-187	-0-	36 9 458 1	5210 2	N	23	62
05	6076 X	5323	-0-	-753	-0-	25 9 5299 3	24 9	N	22	84
06	5820 X	5243	-0-	-577	-0-	5195 3	48 9	N	44	128
07	6014 X	5253	-0-	-761	-0-	5253 3		N	-0-	128

FEDERAL 1937		WELL #: 1		RRCID -> 253280		COMPL. DATE 11/00/2009		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196		
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-

FEDERAL 1937		WELL #: 2		RRCID -> 253281		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122		
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-

H&D		WELL #: 1H		RRCID -> 253644		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010		
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-

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256082		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811		
02	11832 X	11673	-0-	-159	-0-	272 1	11365 2	N	33 96 1	36
03	12648 X	12287	-0-	-361	-0-	36 9 305 1	11973 2	N	8	44
04	12240 X	11675	-0-	-565	-0-	9 9 283 1	11385 2	N	6	50
05	12648 X	11639	-0-	-1009	-0-	7 9 11633 3	6 9	N	5	55
06	12240 X	11402	-0-	-838	-0-	11390 3	12 9	N	11	66
07	12493 X	11118	-0-	-1375	-0-	11105 3	13 9	N	12	78

CARTER		WELL #: 2H		RRCID -> 256862		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200		
02	7163 X	3669	-0-	-3494	-0-	3665 3	4 9	N	4	17
03	6510 X	6477	-0-	-33	-0-	6465 3	12 9	N	11	28
04	6300 X	5148	-0-	-1152	-0-	5139 3	9 9	N	8	36
05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6315 3	6 9	N	5	41
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6336 3	15 9	N	14	55
07	6479 X	6391	-0-	-88	-0-	6381 3	10 9	N	9	64

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-		142		
03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-		142		
04	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2	N	-0-		142		
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3	N	-0-		142		
06	3900 X	2997	-0-	-903	-0-	2997	3	N	-0-		142		
07	4030 X	2754	-0-	-1276	-0-	2754	3	N	-0-		142		

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 260465		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453					
02	16704 X	15931	-0-	-773	-0-	371	1	N	20		121		
						22	9						
03	18073 X	16447	-0-	-1626	-0-	409	1	N	20	119 1	22		
						22	9						
04	17490 X	16068	-0-	-1422	-0-	390	1	N	5		27		
						6	9						
05	18073 X	15839	-0-	-2234	-0-	15828	3	N	10		37		
06	17010 X	14049	-0-	-2961	-0-	14039	3	N	9		46		
07	17019 X	13112	-0-	-3907	-0-	13099	3	N	12		58		

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 263704		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238					
02	15921 X	15907	-0-	-14	-0-	370	1	N	37	100 1	46		
						41	9						
03	18135 X	16394	-0-	-1741	-0-	407	1	N	50		96		
						55	9						
04	18030 X	15684	-0-	-2346	-0-	379	1	N	64	133 1	27		
						70	9						
05	18631 X	15565	-0-	-3066	-0-	15559	3	N	5		32		
06	18030 X	14987	-0-	-3043	-0-	14967	3	N	18		50		
07	17019 X	14795	-0-	-2224	-0-	14778	3	N	15		65		

PARK SPRING		WELL #: 1 H		RRCID -> 264025		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224					
02	4147 X	1598	-0-	-2549	-0-	1545	3	N	48		103		
03	4433 X	1739	-0-	-2694	-0-	1697	3	N	38		141		
04	4140 X	2523	-0-	-1617	-0-	2493	3	N	27		168		
05	3689 X	1621	-0-	-2068	-0-	1593	3	N	25		193		
06	3570 X	2779	-0-	-791	-0-	2760	3	N	17		210		
07	2604 X	1839	-0-	-765	-0-	1813	3	N	24	186 1	48		

NEW UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272648		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275					
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-		

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		HILTON, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 202453		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862	
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	N	4	55 1	65		
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1876	3	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		

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

JOHNSON SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	221414	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7326 - 9730	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON SALTY SWD II		WELL #:	2	RRCID ->	224924	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8760 - 9590	
02			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232225	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8912 - 10233	
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-

JOHNSON SALTY SWD III		WELL #:	3	RRCID ->	233557	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	9799	PERF. 8504 - 9756	
02			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	238160	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8560 - 9696	
02			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HARLEY HILL				WELL #: 1	RRCID -> 210864	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 4685	PERF. 4586	- 4672		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MITCHELL A UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248559	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4939	- 7784		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

TC OWEN				WELL #: B 3	RRCID -> 274001	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4868	- 5374		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALSELL RANCH				WELL #: B 11	RRCID -> 274113	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 4952	- 5000		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMBURN				WELL #: B 1	RRCID -> 274167	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 5252	PERF. 5000	- 5050		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUNTER				WELL #: B 3	RRCID -> 274168	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 5692	PERF. 5390	- 5442		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.// 092592							
HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 274560		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274654		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOROTHA OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 274655		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASSENGALE		WELL #: B 1		RRCID -> 274676		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALSELL RANCH		WELL #: B 10		RRCID -> 275179		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPILLER		WELL #: B 1		RRCID -> 275267		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAN ZANDT		WELL #: B 1		RRCID -> 276112		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592									
DOUGLASS		WELL #:		B 1	RRCID ->	277829	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5356 - 5406	
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	
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT		71	

SCUDDER		WELL #:		4	RRCID ->	278663	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	4908 - 5370	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:	1	RRCID ->	198828	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7149 - 7350
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	

RETTIG		WELL #:		1	RRCID ->	201584	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7075 - 7308	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BAGBY		WELL #:		1	RRCID ->	203400	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7108 - 7309	
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:	1	RRCID ->	234974	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5838 - 5980
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810												
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
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626												
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-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845												
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-		35
03		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-		35
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-		35
05		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		35
06		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		N	-0-		35
*07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4029 3	26 9	N	24		59

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800												
02		377 N	310	-0-	-67	-0-	310 2		N	-0-		44
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2		N	-0-		44
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-		44
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		44
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2		N	-0-		44
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3		N	-0-		44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802												
02		1537 N	1511	-0-	-26	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1232	-0-	-268	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
*07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654												
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

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
GAGE		WELL #:	2	RRCID ->	180519	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7810 -	8700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							27
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15												

LANGLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	180619	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	7674 -	8520
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	N	9			92
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1229	2	28	9	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	2	9	N	2			25
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			25
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1427	3	8	9	N	7			32

BIG SKY				WELL #:	1	RRCID ->	181213	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7714 -	8500
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1461	2	95	9	N	86	125	1	22
03	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1561	2	11	9	N	10			32
04	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1497	2	6	9	N	5			37
05	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1577	2	83	9	N	75	95	1	17
06	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1502	2	12	9	N	11			28
*07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	3	15	9	N	14			42

SATER				WELL #:	1	RRCID ->	181268	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	7620 -	8540
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-

BURKHALTER, EWELL				WELL #:	2	RRCID ->	181355	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	7836 -	8660
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

RICKRICH				WELL #:	2	RRCID ->	181386	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	7650 -	8490
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	N	61	9	55	112
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	3	9	3	115
07		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3	N	-0-			115

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410													
02		1972 N	1843	-0-	-129	-0-	1843	2	N	-0-			19
03		2139 N	1827	-0-	-312	-0-	1808	2	N	19	9	17	36
04		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1877	2	N	9	9	8	44
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	23	9	21	65
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	56	9	51	36
*07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	7	9	6	42

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366													
02	14B2	EXT	771	-0-	771	-0-	771	2	N	-0-			55
03	14B2	EXT	411	-0-	411	-0-	1182	2	N	-0-			55
04	14B2	EXT	428	-0-	428	-0-	1610	2	N	-0-			55
05	14B2	EXT	1042	-0-	1042	-0-	2652	2	N	26	9	24	79
06		3864 X	1212	-0-	-2652	-0-	1210	2	N	2	9	2	81
*07		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			81

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600													
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			55
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			55
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			55
05		2108 N	1031	-0-	-1077	-0-	1031	2	N	-0-			55
06		2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2	N	-0-			55
07		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3	N	-0-			55

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468													
02		1537 N	1531	-0-	-6	-0-	1531	2	N	-0-			18
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	66	9	60	78
04		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1549	2	N	26	9	24	18
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	6	9	5	23
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	12	9	11	34
*07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	29	9	26	60

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620													
02		725 N	679	-0-	-46	-0-	665	2	N	14	9	13	93
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	N	17	9	15	108
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	671	2	N	11	9	10	118
05		713 N	707	-0-	-6	-0-	696	2	N	11	9	10	128
06		690 N	685	-0-	-5	-0-	674	2	N	11	9	10	138
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3	N	-0-			138

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) 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
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

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

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

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2014 - P&A 07/23/14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

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

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1160 N	1036	-0-	-124	-0-	1026	2	10	9	N	9	80
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	N	6	86
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9	95
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24	34
06	1350 N	796	-0-	-554	-0-	796	2			N	-0-	34
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	N	3	37

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550												
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1266	2	101	9	N	92	27
03	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-	27
04	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2			N	-0-	27
05	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1348	2	11	9	N	10	37
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	2	19	9	N	17	54
*07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	N	15	69

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378												
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	7	37
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	N	13	50
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1589	2	30	9	N	27	77
05	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1231	2	8	9	N	7	84
06	1530 N	1033	-0-	-497	-0-	1031	2	2	9	N	2	86
07	1674 N	940	-0-	-734	-0-	939	3	1	9	N	1	87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814												
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710												
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

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478												
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

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510												
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	N	16	42
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2319	2	86	9	N	78	44
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	2	6	9	N	5	49
05	2418 N	2254	-0-	-164	-0-	2246	2	8	9	N	7	56
06	2340 N	2177	-0-	-163	-0-	2099	2	78	9	N	71	20
07	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2233	3	7	9	N	6	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	8645	PERF. 7818	-	8500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	2		N	-0-			-0-	
*07	3810 X	3236	-0-	-574	-0-	3236	3		N	-0-			-0-	

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7656	-	8420
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6 9	N	5			81	
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21 9	N	19			100	
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1029	2	73 9	N	66	85 1		81	
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1083	2	2 9	N	2			83	
06	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1029	2	3 9	N	3			86	
07	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1034	3	22 9	N	20			106	

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7912	-	8750
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	

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001										TOTAL DEPTH	8863	PERF. 7898	-	8720
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	

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7072	-	7590
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-	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7320	-	7930
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	

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002										TOTAL DEPTH	8953	PERF. 8265	-	8774
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001										TOTAL DEPTH	8751	PERF. 7854	-	8620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002										TOTAL DEPTH	8682	PERF. 7784	-	8572
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	

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 7860	-	8690
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	27	
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-		27	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002										TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7370	-	8000
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	

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH	8926	PERF. 8224	-	8740
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8250	-	8840
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	

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7086	-	7560
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	

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	2	23	9	N	21		90
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15	83 1	22
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-		22
05		1643 N	1177	-0-	-466	-0-	1168	2	9	9	N	8		30
06		1470 N	1145	-0-	-325	-0-	1128	2	17	9	N	15		45
07		1674 N	1197	-0-	-477	-0-	1195	3	2	9	N	2		47
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796														
02		145 N	108	-0-	-37	-0-	108	2			N	-0-		27
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		27
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		27
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		27
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		27
*07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-		27
BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480														
02		696 N	667	-0-	-29	-0-	667	2			N	-0-		30
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7		37
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		37
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	662	2	17	9	N	15		52
06		690 N	652	-0-	-38	-0-	650	2	2	9	N	2		54
07		713 N	672	-0-	-41	-0-	671	3	1	9	N	1		55
OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672														
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-		57
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-		57
04		810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-		57
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5		62
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9		71
*07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	888	3	9	9	N	8		79
DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628														
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-		52
03		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-		52
04		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-		52
05		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-		52
06		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-		52
07		434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-		52
HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620														
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-		59
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-		59
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-		59
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-		59
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-		59
07		1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3			N	-0-		59
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710														
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		27
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		27
04		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-		27
05		217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-		27
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-		27
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-		69
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4271 2	1 9	N	1	1 8	69
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-		69
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4342 2	3 9	N	3		72
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4173 2	6 9	N	5		77
*07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4022 3	4 9	N	4		81

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680											
02	435 N	296	-0-	-139	-0-	296 2		N	-0-		27
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 2		N	-0-		27
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		27
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		27
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		27
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662											
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

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280											
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

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600											
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590											
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550											
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002										TOTAL DEPTH	8680	PERF.	7848 -	8580
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	
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-		
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002										TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7070 -	7350
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	14B2	EXT	74	-0-	74	100	74 2		N	-0-		-0-		
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-		-0-		
HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002										TOTAL DEPTH	8586	PERF.	7820 -	8088
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		
HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002										TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7937 -	8584
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-		
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002										TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7858 -	8570
02		2900 X	2283	-0-	-617	-0-	2283 2		N	-0-		40		
03		3100 X	2070	-0-	-1030	-0-	2070 2		N	-0-		40		
04		2880 X	1739	-0-	-1141	-0-	1739 2		N	-0-		40		
05		2976 X	143	-0-	-2833	-0-	143 2		N	-0-		40		
06		2880 X	588	-0-	-2292	-0-	588 2		N	-0-	40 6	-0-		
07		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1713 3	44 9	N	40		40		
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7900 -	8800
02		638 N	569	-0-	-69	-0-	569 2		N	-0-		90		
03		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2		N	-0-		90		
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		90		
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		90		
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		90		
*07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	717 3	14 9	N	13		103		
DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH	8773	PERF.	7895 -	8330
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-		26		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-		26		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-		26		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-		26		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-		26		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-		26		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			30
03		837 N	739	-0-	-98	-0-	-0-	739	2		N	-0-			30
04		810 N	768	-0-	-42	-0-	-0-	768	2		N	-0-			30
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			30
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			30
*07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760															
02		1160 N	1094	-0-	-66	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			25
03		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	-0-	1157	2	17	9	15			40
04		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			40
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	18			58
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	9			67
*07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	8			75

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613															
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			10
03		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			10
04		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			10
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			10
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			10
*07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164															
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			27
03		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			27
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			27
05		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			27
06		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			27
07		1116 N	921	-0-	-195	-0-	-0-	921	3		N	-0-			27

COCANOUGHHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850															
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520															
02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			24
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			24
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			24
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			24
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			24
*07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			24

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740															
02		493 N	330	-0-	-163	-0-	-0-	322	2	8	9	7			67
03		527 N	508	-0-	-19	-0-	-0-	500	2	8	9	7			74
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	-0-	484	2	9	9	8			82
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	5			87
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	8	9	7			94
*07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	5			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

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

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

02	1885 N	1798	-0-	-87	-0-	1784	2	14	9	N	13	80	1	16
03	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1884	2	14	9	N	13			29
04	1890 N	1290	-0-	-600	-0-	1290	2			N	-0-			29
05	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1833	2	15	9	N	14			43
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	N	16			59
*07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1955	3	13	9	N	12			71

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	N	3			30
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2			32
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13			45
05	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-			45
06	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-			45
07	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-			45

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6						43
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12						55
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12						67
05	1209	N	608	-0-	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-	67	1				-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-						-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-						-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

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-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1				-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-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1				24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

02	609	N	580	-0-	-0-	-29	-0-	3	1	577	2	N	-0-						27
03	651	N	587	-0-	-0-	-64	-0-	3	1	584	2	N	-0-						27
04	630	N	546	-0-	-0-	-84	-0-	3	1	542	2	N	1						28
								1	9										
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	641	2	N	-0-						28
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	N	-0-						28
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-						28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900															
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
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540															
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
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600															
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576															
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3			27
03		899 N	857	-0-	-42	-0-	850	2	7	9	N	6			33
04		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-			33
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2			35
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			35
07		868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-			35
EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216															
02		5684 X	4951	-0-	-733	-0-	4895	2	56	9	N	51			101
03		6076 X	5469	-0-	-607	-0-	5468	2	1	9	N	1			102
04		6690 X	5002	-0-	-1688	-0-	4972	2	30	9	N	27	77	1	52
05		6913 X	5404	-0-	-1509	-0-	5393	2	11	9	N	10			62
06		6690 X	5136	-0-	-1554	-0-	5115	2	21	9	N	19			81
07		5456 X	5251	-0-	-205	-0-	5251	3			N	-0-			81
EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455												
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-	
MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756												
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
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	27	
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-	27	
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664												
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	
OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680												
02	1421	N	1397	-0-	-24	-0-	1388	2	9 9	N	8	47
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1412	2	14 9	N	13	60
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1331	2	15 9	N	14	74
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1249	2	11 9	N	10	84
06	1380	N	437	-0-	-943	-0-	434	2	3 9	N	3	87
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-	87
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490												
02	1276	N	1020	-0-	-256	-0-	1020	2		N	-0-	22
03	1271	N	994	-0-	-277	-0-	994	2		N	-0-	22
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2		N	-0-	22
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	22
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	22
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	3	3 9	N	3	25
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980												
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11 9	N	10	35
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11 9	N	10	45
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1470	2	21 9	N	19	64
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1485	2	14 9	N	13	77
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1387	2	24 9	N	22	50 1
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3		N	-0-	49

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

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616													
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215													
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

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655													
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-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180													
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776													
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

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030																	
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	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996																	
02		696 N	627	-0-	-69	-0-	627	2			N	-0-				34	
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22	31	1		25	
04		690 N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-				25	
05		682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-				25	
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				25	
*07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-				25	

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230																	
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3				52	
03		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1127	2	41	9	N	37				89	
04		1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1080	2	9	9	N	8				97	
05		1147 N	977	-0-	-170	-0-	955	2	22	9	N	20				117	
06		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1027	2	51	9	N	46	64	1		99	
*07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	N	11	83	1		27	

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760																	
02		551 N	512	-0-	-39	-0-	510	2	2	9	N	2				29	
03		558 N	542	-0-	-16	-0-	539	2	3	9	N	3				32	
04		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-				32	
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-				32	
06		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-				32	
*07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				32	

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490																	
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	

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584																	
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240																	
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
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530																	
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

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315																	
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610																	
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

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765																	
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	834	2		2 9	N	-2					2
06		810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					2
07		837 N	513	-0-	-324	-0-	457	3		56 9	N	51	53 1				-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410																	
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					39
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					39
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					39
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					39
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					39

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918																	
02		957 N	917	-0-	-40	-0-	913	2		4 9	N	4					74
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	958	2		11 9	N	10					84
04		990 N	922	-0-	-68	-0-	916	2		6 9	N	5					89
05		992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					89
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	938	2		20 9	N	18					107
07		961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					107

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	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
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				93
03	1209 N	342	-0-	-867	-0-	-0-	342	2		N	-0-				93
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				93
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	-0-	508	2		N	-0-				93
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				93
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-				93

BANKS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195299		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270					
02	2378 N	1340	-0-	-1038	-0-	-0-	1340	2		N	-0-				117
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-				117
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-				117
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-				117
06	1710 N	948	-0-	-762	-0-	-0-	948	2		N	-0-				117
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-				117

BUREL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195300		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540					
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2			2
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	310	2		N	-0-				2
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	317	3		N	-0-				2

EARLES, J. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 195309		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550					
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

LANGLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 195310		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560					
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	85	1	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

LEA "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 195311		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780					
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

LEA "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 195312		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752					
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564															
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

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700															
02		696 N	23	-0-	-673	-0-	-0-	23	2		N	-0-			52
03		527 N	43	-0-	-484	-0-	-0-	43	2		N	-0-			52
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	2		N	-0-			52
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-			52
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2		N	-0-			52
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		N	-0-			52

COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844															
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-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226															
02		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			59
03		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			59
04		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			59
05		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			59
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			59
*07		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040															
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450															
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610												
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
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	549 2	N	-0-			40
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			40
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2	N	-0-			40
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2	N	-0-			40
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			40
07		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3	N	-0-			40

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424												
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600												
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600												
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-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710												
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2233 2	79 9 N	72	77 1		96
03		2759 N	2322	-0-	-437	-0-	2319 2	3 9 N	3			99
04		2460 N	2259	-0-	-201	-0-	2219 2	40 9 N	36	108 1		27
05		2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2298 2		-0-			27
06		2250 N	2194	-0-	-56	-0-	2191 2	3 9 N	3			30
07		2325 N	2246	-0-	-79	-0-	2231 3	15 9 N	14			44

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410												
02		1334 N	1237	-0-	-97	-0-	1204 2	33 9 N	30	112 1		27
03		1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151 2		-0-			27
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		-0-			27
05		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170 2		-0-			27
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1116 2	19 9 N	17			44
07		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1130 3	6 9 N	5			49

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500												
02		899 N	800	-0-	-99	-0-	800 2		-0-			70
03		899 N	846	-0-	-53	-0-	842 2	4 9 N	4			74
04		870 N	795	-0-	-75	-0-	794 2	1 9 N	1			75
05		868 N	796	-0-	-72	-0-	794 2	2 9 N	2			77
06		810 N	759	-0-	-51	-0-	759 2		-0-			77
07		837 N	803	-0-	-34	-0-	792 3	11 9 N	10			87

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		57
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 2	3 9		N	3		60
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2			N	-0-		60
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432 2	4 9		N	4		64
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-		64
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-		64

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370												
02	1363 N	1108	-0-	-255	-0-	1108 2			N	-0-		30
03	1519 N	1050	-0-	-469	-0-	1050 2			N	-0-		30
04	1410 N	987	-0-	-423	-0-	987 2			N	-0-		30
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 2			N	-0-		30
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-		30
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-		30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630												
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1612 2	28 9		N	25		45
03	4495 X	1936	-0-	-2559	-0-	1936 2			N	-0-		45
04	4350 X	1704	-0-	-2646	-0-	1704 2			N	-0-		45
05	4495 X	1663	-0-	-2832	-0-	1663 2			N	-0-		45
06	1860 X	1336	-0-	-524	-0-	1336 2			N	-0-		45
07	1922 X	1426	-0-	-496	-0-	1426 3			N	-0-		45

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720												
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

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860												
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

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860												
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

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980																	
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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870																	
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
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520																	
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
STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890																	
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
STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680																	
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					109
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					109
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					109
05	1860	N	615	-0-	-1245	-0-	615	2			N	-0-					109
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					109
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					109
STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875																	
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
03	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1165	2	9	9	N	8					45
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1286	2	17	9	N	15					60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1420	2	4	9	N	4					64
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1362	2	36	9	N	33	70	1			27
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	638 N	540	-0-	-98	-0-	514	2	26	9	N	24	81 1	23
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9		32
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-		32
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	N	16		48
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	882	2	10	9	N	9		57
07	1240 N	920	-0-	-320	-0-	920	3			N	-0-		57

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630													
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

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646													
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-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552													
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550													
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600													
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

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393													
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	1595 N	1503	-0-	-92	-0-	1503	2			62
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			62
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			62
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			62
06	1560 N	629	-0-	-931	-0-	629	2			62
07	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	1739	3			62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580										
02	522 N	446	-0-	-76	-0-	446	2			-0-
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2			-0-
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640										
02	812 N	762	-0-	-50	-0-	762	2			59
03	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			59
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	668	2			59
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	546	2			59
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	531	2			59
07	682 N	270	-0-	-412	-0-	270	3			59

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620										
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	603	2	7 9	N	32
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3 9	N	35
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	35
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	35
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6 9	N	40
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	3	8 9	N	47

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545										
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13 9	N	29
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	923	2	14 9	N	42
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2		N	42
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15 9	N	56
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	796	2	3 9	N	59
07	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3		N	59

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510										
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	623	2		N	29
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	29
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2		N	29
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	29
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	29
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540										
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562													
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
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580													
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540													
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

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560													
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566													
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

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950													
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

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
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

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328												
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

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950												
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

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670												
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

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2786	-0-	2786	-0-	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-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582												
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

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600												
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

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	O	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
02	667 N	557	-0-	-110	-0-	557 2		N	-0-			30
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	561 2		N	-0-			30
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2		N	-0-			30
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-			30
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 2	4 9	N	4			34
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 3		N	-0-			34

FOX		WELL #:		3	RRCID -> 197700		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH	8168	PERF. 7367	- 8012
02	1305 N	844	-0-	-461	-0-	844 2		N	-0-			44
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1795 2	6 9	N	5			49
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715 2	1 9	N	1			50
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405 2	2 9	N	2			52
06	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	1276 2	100 9	N	91	49 1		94
07	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1360 3		N	-0-			94

FOX		WELL #:		2	RRCID -> 197780		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7414	- 8066
02	1450 N	844	-0-	-606	-0-	822 2	22 9	N	20			64
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			64
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1466 2	80 9	N	73	110 1		27
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3 9	N	3			30
06	1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1460 2	8 9	N	7			37
07	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1487 3	3 9	N	3			40

IRELAND UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 197797		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH	8776	PERF. 7848	- 8562
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600 2	6 9	N	5			52
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1615 2	9 9	N	8			60
04	1770 N	1151	-0-	-619	-0-	1107 2	44 9	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

BIG SKY		WELL #:		10	RRCID -> 197798		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7610	- 8320
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2 9	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	3 9	N	3			80
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899 2	8 9	N	7			87
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	828 3	11 9	N	10			97

RICKRICH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 197799		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH	8623	PERF. 7648	- 8440
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1608 2	9 9	N	8			35
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1429 2	21 9	N	19			54
04	1950 N	1457	-0-	-493	-0-	1457 2		N	-0-			54
05	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1579 2	37 9	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

TINDLE "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197800		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7876	- 8632
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			72
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			72
04	1380 N	1139	-0-	-241	-0-	1139 2		N	-0-			72
05	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1204 2		N	-0-			72
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 2		N	-0-			72
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7652	-	8346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		913 N	913	-0-	-0-	911 2	2 9		N	2			29	
03		1550 N	942	-0-	-608	941 2	1 9		N	1			30	
04		1020 N	898	-0-	-122	896 2	2 9		N	2			32	
05		961 N	893	-0-	-68	893 2			N	-0-			32	
06		900 N	860	-0-	-40	860 2			N	-0-			32	
07		930 N	881	-0-	-49	881 3			N	-0-			32	

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005										TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7872	-	8670
02		909 N	909	-0-	-0-	909 2			N	-0-			50	
03		1023 N	940	-0-	-83	940 2			N	-0-			50	
04		960 N	900	-0-	-60	900 2			N	-0-			50	
05		961 N	903	-0-	-58	903 2			N	-0-			50	
06		900 N	849	-0-	-51	849 2			N	-0-			50	
07		930 N	864	-0-	-66	864 3			N	-0-			50	

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7796	-	8468
02		2033 N	2033	-0-	-0-	2033 2			N	-0-			67	
03		1767 N	1734	-0-	-33	1732 2	2 9		N	2			69	
04		2134 N	2134	-0-	-0-	2134 2			N	-0-			69	
05		1794 N	1794	-0-	-0-	1794 2			N	-0-			69	
06		1772 N	1772	-0-	-0-	1771 2	1 9		N	1			70	
07		1767 N	1155	-0-	-612	1155 3			N	-0-			70	

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	8754	PERF. 7854	-	8558
02		2114 N	2114	-0-	-0-	2073 2	41 9		N	37	75 1		64	
03		1917 N	1917	-0-	-0-	1917 2			N	-0-			64	
04		3000 N	4083	-0-	1083	4076 2	7 9		N	6			70	
05		3100 N	3914	-0-	814	3899 2	15 9		N	14			84	
06		3000 N	3827	-0-	827	2724 2	6 9		N	5			89	
*07		6329 X	3605	-0-	-2724	3583 3	22 9		N	20	82 1		27	

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003										TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7950	-	8460
02		1102 N	1084	-0-	-18	1065 2	19 9		N	17			77	
03		1178 N	993	-0-	-185	971 2	22 9		N	20	71 1		26	
04		1161 N	1161	-0-	-0-	1161 2			N	-0-			26	
05		1147 N	1099	-0-	-48	1092 2	7 9		N	6			32	
06		1181 N	1181	-0-	-0-	1175 2	6 9		N	5			37	
*07		1230 N	1230	-0-	-0-	1230 3			N	-0-			37	

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7766	-	8444
02		1566 N	1433	-0-	-133	1431 2	2 9		N	2			16	
03		1557 N	1557	-0-	-0-	1555 2	2 9		N	2			18	
04		1500 N	1322	-0-	-178	1322 2			N	-0-			18	
05		1519 N	1341	-0-	-178	1341 2			N	-0-			18	
06		1500 N	1498	-0-	-2	1498 2			N	-0-			18	
07		1364 N	841	-0-	-523	841 3			N	-0-			18	

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7202	-	7630
02		148 N	148	-0-	-0-	142 2	6 9		N	5			32	
03		186 N	171	-0-	-15	169 2	2 9		N	2			34	
04		180 N	141	-0-	-39	140 2	1 9		N	1			35	
05		232 N	232	-0-	-0-	232 2			N	-0-			35	
06		223 N	223	-0-	-0-	219 2	4 9		N	4			39	
*07		188 N	188	-0-	-0-	188 3			N	-0-			39	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		783 N	756	-0-	-27	-0-		756	2		N	87
03		806 N	765	-0-	-41	-0-		765	2		N	87
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2		N	87
05		806 N	741	-0-	-65	-0-		741	2		N	87
06		750 N	741	-0-	-9	-0-		741	2		N	87
*07		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	3		N	87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345												
02		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		2173	2	65	9	54
03		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		2223	2	39	9	55
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2			55
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2191	2	50	9	35
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		2074	2	28	9	60
07		1922 N	1012	-0-	-910	-0-		981	3	31	9	88

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
05		14B2 EXT	348	-0-	348	-0-		348	2		Y	20
06		913 X	565	-0-	-348	-0-		508	2	57	9	72
*07		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3		Y	72

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530												
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-		881	2	14	9	40
03		899 N	878	-0-	-21	-0-		867	2	11	9	50
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-		850	2	10	9	59
05		961 N	886	-0-	-75	-0-		886	2			59
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-		898	2	54	9	21
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	3			21

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638												
02		986 N	974	-0-	-12	-0-		974	2		N	-0-
03		1054 N	1012	-0-	-42	-0-		1012	2		N	-0-
04		1020 N	973	-0-	-47	-0-		973	2		N	-0-
05		1054 N	1026	-0-	-28	-0-		1026	2		N	-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-		991	2	8	9	7
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	3		N	7

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540												
02		1305 N	1294	-0-	-11	-0-		1294	2		N	60
03		1395 N	1261	-0-	-134	-0-		1261	2		N	60
04		1350 N	1227	-0-	-123	-0-		1194	2	33	9	27
05		1395 N	1272	-0-	-123	-0-		1269	2	3	9	30
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1237	2	15	9	44
07		1271 N	1184	-0-	-87	-0-		1172	3	12	9	55

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 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
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

HUEY, GRIFFIN		WELL #:		4	RRCID ->	198684	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7754 -	8532
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

IRELAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198687	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 7890 -	8564
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

IRELAND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198688	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8137 -	8568
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

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198694	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8787	PERF. 7946 -	8620
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198695	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7958 -	8580
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	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-

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198696	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7918 -	8594
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520												
02		2175 X	1597	-0-	-578	-0-	1595 2	2 9	N	2	39 1	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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750												
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338												
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

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584												
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

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500												
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

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558														
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754														
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

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658														
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

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470														
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

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655														
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638														
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

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	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
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

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382																
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616																
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

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544																
02	1305 N	1281	-0-	-24	-0-	1281	2			N	-0-					32
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	N	8					40
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					40
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	N	4					44
06	1350 N	71	-0-	-1279	-0-	60	2	11	9	N	10					54
07	1395 N	62	-0-	-1333	-0-	42	3	20	9	N	18					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565																
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					64
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					64
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					64
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					64
06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2			N	-0-					64
07	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1575	-0-	1575	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1376	-0-	1376	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	895	-0-	895	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	541	-0-	541	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1712	-0-	1712	-0-	6099	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

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

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

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

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

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	241				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241	241				Y	-0-					-0-
06	241 K	-0-	-0-	-241	241	241				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241	241				Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

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

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

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

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

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

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

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-	29	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		TINDLE "C" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200660	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	7886 -	8624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	EOM BALANCE
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				20
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				20
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				20
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				20
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				20
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				20

LEA "B" UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	200782	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	7758 -	8544			
02	1073 N	1022	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				44
03	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				44
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				44
05	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				44
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				44
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-				44

KRUM JOINT VENTURE				WELL #:	7	RRCID ->	200968	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7878 -	8664			
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				25
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8	1	8		32
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				32
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				32
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	522	2	13	9	N	12				44
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				44

SHIFFLETT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	201423	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	7862 -	8524			
02	1914 N	1796	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-				27
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-				27
04	1920 N	1705	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				27
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8				35
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	1721	2	11	9	N	10				45
07	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-				45

SHIFFLETT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	201424	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7868 -	8590			
02	667 N	606	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				77
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				77
04	690 N	618	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				77
05	651 N	598	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				77
06	630 N	570	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				77
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				77

LEA "B" UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	201500	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7752 -	8506			
02	1247 N	1182	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				37
03	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				37
04	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				37
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				37
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				37
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-				37

TINDLE "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	201589	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7834 -	8558			
02	14B2 EXT	2507	-0-	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
03	5713 X	3206	-0-	-2507	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-				-0-
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-				-0-
05	2666 X	1621	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
06	3090 X	1403	-0-	-1687	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				-0-
07	3193 X	1278	-0-	-1915	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-				-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 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
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

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902												
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

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795												
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600												
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662												
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

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540												
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004										TOTAL DEPTH	8678	PERF. 7836 - 8488	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7254 - 7712	
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

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7708 - 8400	
02		1102 N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2	N	-0-			37
03		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1007	2	N	28	9		62
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	20	9		80
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	44	9	94 1	26
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	1	9		27
07		1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1015	3	N	2	9		29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7892 - 8618	
02		667 N	629	-0-	-38	-0-	629	2	N	-0-			74
03		713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2	N	-0-			74
04		660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2	N	-0-			74
05		682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-			74
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			74
07		651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	N	-0-			74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7851 - 8510	
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
03		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3	N	-0-			-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004										TOTAL DEPTH	8858	PERF. 7940 - 8592	
02		522 N	511	-0-	-11	-0-	511	2	N	-0-			40
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			40
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			40
05		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2	N	-0-			40
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2	N	-0-			40
07		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-			40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004										TOTAL DEPTH	8724	PERF. 7860 - 8540	
02		1769 N	1262	-0-	-507	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1330	-0-	-561	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	N	7	27
03	775 N	550	-0-	-225	-0-	539	2	11	9	N	10	37
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-	37
05	930 N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	N	12	49
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	N	3	52
07	1023 N	135	-0-	-888	-0-	135	3			N	-0-	52

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168												
02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5925	2	22	9	N	20	20
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-	20
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-	20
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-	20
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-	20
*07	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-	20

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646												
02	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-	18
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-	18
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-	18
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	18
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	18
*07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-	18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448												
02	754 N	689	-0-	-65	-0-	680	2	9	9	N	8	62
03	806 N	701	-0-	-105	-0-	695	2	6	9	N	5	67
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	67
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10	77
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9	N	12	23
*07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-	23

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432												
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	79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660												
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-	-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444												
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2402	2	109	9	N	99	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	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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7886	-	8514
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	

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004										TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7918	-	8626
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	

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004										TOTAL DEPTH	8885	PERF. 7844	-	8744
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	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004										TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7332	-	7868
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004										TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7804	-	8530
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	

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7890	-	8696
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1805 2		12 9	N	11		97	
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1919 2		17 9	N	15		112	
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1862 2		18 9	N	16	104 1	24	
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906 2		11 9	N	10		34	
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1762 2		7 9	N	6		40	
*07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 3		10 9	N	9		49	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	815 2	17 9	N	15		15	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		15	
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	708 3	11 9	N	10		25	

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604												
02	14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	2		N	-0-		-0-	
03	1822 X	819	-0-	-1003	-0-	819 2		N	-0-		-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-	
05	1085 N	823	-0-	-262	-0-	784 2	39 9	N	35		35	
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	715 2	13 9	N	12		47	
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	742 3	6 9	N	5		52	

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522												
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	

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983												
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-	

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617												
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 1	29	
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 3		N	-0-		29	

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674												
02	2378 X	1059	-0-	-1319	-0-	1058 2	1 9	N	1		54	
03	2542 X	1302	-0-	-1240	-0-	1249 2	53 9	N	48	75 1	27	
04	2460 X	1177	-0-	-1283	-0-	1177 2		N	-0-		27	
05	1519 X	1209	-0-	-310	-0-	1209 2		N	-0-		27	
06	1320 X	1170	-0-	-150	-0-	1157 2	13 9	N	12		39	
07	1302 X	1138	-0-	-164	-0-	1137 3	1 9	N	1		40	

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798												
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		63	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		63	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		63	
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-		63	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		63	
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		63	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1276 N	1163	-0-	-113	-0-	1150	2	13	9	N	12	52
03	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1192	2	14	9	N	13	65
04	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-	65
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14	79
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7	86
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3	89

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878												
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450												
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	26

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664												
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668												
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

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001												
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	N	26	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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960												
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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1624 N	930	-0-	-694	-0-	927	2	3	9	N	3					3
03		1519 N	1145	-0-	-374	-0-	1135	2	10	9	N	9					12
04		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					12
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					13
06		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					13
*07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					13

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806																	
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17	79	1			44
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	63					107
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	2	24	9	N	22					129
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1553	2	61	9	N	55	158	1			26
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					26
*07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1539	3	72	9	N	65					91

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600																	
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	2	30	9	N	27					27
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					27
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					27
*07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1286	3	34	9	N	31					58

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504																	
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

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625																	
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918																	
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-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490																	
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

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 #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004										TOTAL DEPTH	8228	PERF. 7452	-	8095		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7694	-	8420		
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7816	-	8520		
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

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7730	-	8436		
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7880	-	8722		
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	8861	PERF. 7492	-	8702		
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

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7690	-	8372		
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

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 #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501														
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
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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966														
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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796														
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
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545														
02		1856 N	1823	-0-	-33	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
03		2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2		N	-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-
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620														
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
PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092														
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
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595														
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

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	ALLOW 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
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904															
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928															
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598															
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1840	2	174	9	N	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	N	16			102
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	N	29			131
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2410	3	9	9	N	8	88	1	51

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898															
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202															
02	4901	X	4254	-0-	-647	-0-	4253	2	1	9	N	1	1	8	119
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5252	2	25	9	N	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	N	73			117
06	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	4650	2	76	9	N	69	144	1	42
07	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	4763	3	64	9	N	58	74	1	26

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766															
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
*07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1537 N	1403	-0-	-134	-0-	1375	2	28	9	N	25	182 1	20
03		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1453	2	24	9	N	22		42
04		1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2			N	-0-		42
05		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1434	2	51	9	N	46	63 1	25
06		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1363	2	4	9	N	4		29
07		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-		29

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634														
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-		-0-
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-		-0-
04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-		-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1832	2	32	9	N	29		29
06		1020 N	299	-0-	-721	-0-	299	2			N	-0-		29
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		29

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492														
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616														
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

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888														
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

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802														
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5227	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		6913 X	4223	-0-	-2690	-0-	4222	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		6690 X	4886	-0-	-1804	-0-	4885	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		6913 X	4431	-0-	-2482	-0-	4431	2			N	-0-		-0-
06		5400 X	4274	-0-	-1126	-0-	4246	2	28	9	N	25	1 8	24
07		5580 X	4140	-0-	-1440	-0-	4140	3			N	-0-		24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001														
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-		-0-
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-		-0-
06		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-		-0-
*07		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

02		290 N	280	-0-	-10	-0-	-0-	280	2				N	-0-					111
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	299	2				N	-0-					111
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	289	2				N	-0-					111
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	31	9		N	28	114	1			25
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	263	2				N	-0-					25
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	297	3				N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-					42
03		837 N	563	-0-	-274	-0-	-0-	563	2				N	-0-					42
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-					42
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2				N	-0-					42
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-					42
*07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3				N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

02		841 N	834	-0-	-7	-0-	-0-	832	2	2	9		N	2					37
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9		N	12					49
04		870 N	821	-0-	-49	-0-	-0-	821	2				N	-0-					49
05		899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	866	2				N	-0-					49
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2				N	-0-					49
07		837 N	798	-0-	-39	-0-	-0-	798	3				N	-0-					49

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

02		2523 N	2490	-0-	-33	-0-	-0-	2434	2	56	9		N	51	68	1			60
03		2666 N	2526	-0-	-140	-0-	-0-	2481	2	45	9		N	41					101
04		2520 N	2429	-0-	-91	-0-	-0-	2412	2	17	9		N	15	78	1			38
05		2666 N	2584	-0-	-82	-0-	-0-	2547	2	37	9		N	34					72
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9		N	32					104
07		2511 N	2499	-0-	-12	-0-	-0-	2484	3	15	9		N	14	88	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757															
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
PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648															
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	
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438															
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
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626															
02		2291 N	2243	-0-	-48	-0-	2181	2	62	9	N	56	113	1	20
03		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2251	2	46	9	N	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	N	61	91	1	32
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2203	2	28	9	N	25		57	
07		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2164	3	24	9	N	22		79	
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564															
02		2436 N	2357	-0-	-79	-0-	2337	2	20	9	N	18		44	
03		2635 N	2481	-0-	-154	-0-	2395	2	86	9	N	78		122	
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	N	20	115	1	27
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2476	2	35	9	N	32		59	
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2416	2	44	9	N	40		99	
07		2480 N	2469	-0-	-11	-0-	2422	3	47	9	N	43	115	1	27
OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750															
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20		107	
03		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1205	2	21	9	N	19		126	
04		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1113	2	9	9	N	8		134	
05		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1195	2	13	9	N	12	121	1	25
06		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1057	2	4	9	N	4		29	
07		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1133	3	9	9	N	8		37	

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	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20	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	19	39
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10	49
*07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	3	3	9	N	3	52

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696													
02		1508 N	1403	-0-	-105	-0-	1395	2	8	9	N	7	32
03		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1439	2	13	9	N	12	44
04		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1389	2	7	9	N	6	50
05		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1455	2	11	9	N	10	60
06		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1397	2	10	9	N	9	69
07		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1404	3	31	9	N	28	74 1 23

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550													
02		2030 N	1693	-0-	-337	-0-	1668	2	25	9	N	23	45
03		2015 N	1703	-0-	-312	-0-	1681	2	22	9	N	20	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	22	87
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5	92
07		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1689	3	19	9	N	17	82 1 27

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070													
02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2513	2	28	9	N	25	165
03		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2841	2	21	9	N	19	184
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6	190
05		2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2695	2	30	9	N	27	42
06		2760 N	2596	-0-	-164	-0-	2596	2			N	-0-	42
07		2635 N	2615	-0-	-20	-0-	2615	3			N	-0-	42

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818													
02		2320 N	2226	-0-	-94	-0-	2226	2			N	-0-	27
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	27
04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-	27
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-	27
06		2370 N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-	27
07		2418 N	1782	-0-	-636	-0-	1782	3			N	-0-	27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891													
02		3683 X	3619	-0-	-64	-0-	3619	2			N	-0-	52
03		3875 X	3819	-0-	-56	-0-	3808	2	11	9	N	10	62
04		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-	62
05		3875 X	3855	-0-	-20	-0-	3855	2			N	-0-	62
06		3750 X	3620	-0-	-130	-0-	3620	2			N	-0-	62
07		3875 X	3655	-0-	-220	-0-	3655	3			N	-0-	62

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680												
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
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-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524												
02		2465 N	1236	-0-	-1229	-0-	1236	2	N	-0-		32
03		1860 N	1447	-0-	-413	-0-	1408	2	N	35		67
04		1500 N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2	N	-0-		67
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	12		79
06		1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2	N	-0-		79
*07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	95	119 1	55

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480												
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

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520												
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	2		27
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	19 9		44
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		44
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	17 9		59
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	9 9		67
*07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	11 9		77

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086												
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		67
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	1	1 8	67
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	13 9		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

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086												
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-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500												
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	1	1 8	95
03		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	37 9		128
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	4 9		131
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4053	2	N	43 9		67
06		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	66 9	103 1	126
*07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3	N	-0-	1 8	126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820												
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
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

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752												
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

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564												
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

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590												
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-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608												
02		2407 N	2395	-0-	-12	-0-	2297 2	98 9	N	89	83 1	27
03		2573 N	2398	-0-	-175	-0-	2395 2	3 9	N	3		30
04		2460 N	2405	-0-	-55	-0-	2303 2	102 9	N	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	N	41		62
07		2480 N	2124	-0-	-356	-0-	2083 3	41 9	N	37	74 1	25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490												
02		1305 N	1303	-0-	-2	-0-	1275 2	28 9	N	25		39
03		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1240 2	17 9	N	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	N	13		67
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1290 2	9 9	N	8		75
*07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1322 3	12 9	N	11	59 1	27

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8866	PERF. 7882	-	8760	
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

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8642	PERF. 7880	-	8620	
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

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005										TOTAL DEPTH	8683	PERF. 7850	-	8626	
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

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005										TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7852	-	8734	
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

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7790	-	8614	
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7908	-	8746	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

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

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

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

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

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

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

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

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204												
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
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

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926												
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

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460												
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594												
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534												
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

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546												
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

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02		4031 X	3704	-0-	-327	-0-	3704	2		N	-0-
03		4309 X	3712	-0-	-597	-0-	3712	2		N	-0-
04		4110 X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2		N	-0-
05		4123 X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2		N	-0-
06		3870 X	3780	-0-	-90	-0-	3780	2		N	-0-
07		3968 X	3486	-0-	-482	-0-	3486	3		N	-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676											
02		2001 N	1588	-0-	-413	-0-	1582	2	6	9	67
03		1891 N	1595	-0-	-296	-0-	1567	2	28	9	92
04		1770 N	1380	-0-	-390	-0-	1362	2	18	9	25
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	25
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	25
*07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	25

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670											
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2011	2	19	9	86
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	27
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	30
05		2170 N	1784	-0-	-386	-0-	1774	2	10	9	39
06		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1610	2	23	9	60
07		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1592	3	19	9	77

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694											
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	39
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	47
04		1560 N	1222	-0-	-338	-0-	1208	2	14	9	60
05		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1254	2	10	9	69
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	81
07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1225	3	11	9	91

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690											
02		2407 X	2054	-0-	-353	-0-	2054	2		N	-0-
03		2294 N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2		N	-0-
04		2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2		N	-0-
05		2201 N	2166	-0-	-35	-0-	2158	2	8	9	7
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	7
07		2108 N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3		N	7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672											
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	69
03		1922 N	1774	-0-	-148	-0-	1762	2	12	9	80
04		1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1686	2	25	9	25
05		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2		N	25
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1745	2	21	9	44
07		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1720	3	14	9	57

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650											
02		2465 N	2235	-0-	-230	-0-	2218	2	17	9	49
03		2511 N	2361	-0-	-150	-0-	2281	2	80	9	25
04		2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2		N	25
05		2387 N	2333	-0-	-54	-0-	2329	2	4	9	29
06		2280 N	2248	-0-	-32	-0-	2223	2	25	9	52
07		2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3		N	52

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1677	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

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105															
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-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630															
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

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640															
02		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2756	2	35	9	N	32			71
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	N	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	N	10			86
06		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2731	2	33	9	N	30			116
*07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2758	3	20	9	N	18	107	1	27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008															
02		2900 N	5101	-0-	2201	-0-	2201	2	2	9	N	2			67
03		3100 N	8614	-0-	5514	-0-	7715	2	28	9	N	25			92
04		3000 N	1551	-0-	-1449	-0-	6266	2	11	9	N	10			102
05		8417 X	2151	-0-	-6266	-0-	2140	2	11	9	N	10			112
06		2820 X	2223	-0-	-597	-0-	2175	2	48	9	N	44	131	1	25
07		2914 X	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-			25

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708															
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	N	27			27
05		3503 X	3236	-0-	-267	-0-	3195	2	41	9	N	37			64
06		3390 X	3120	-0-	-270	-0-	3054	2	66	9	N	60	97	1	27
07		3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	3			N	-0-			27

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660															
02		1566 N	1510	-0-	-56	-0-	1510	2			N	-0-			29
03		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-			29
04		1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-			29
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	2	7	9	N	6			35
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7			42
*07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	3	8	9	N	7			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006										TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7374 -	8004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1774	2	28	9	N	25				107	
03		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1830	2	21	9	N	19				126	
04		1830 N	1659	-0-	-171	-0-	1634	2	25	9	N	23	47	1		102	
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				102	
06		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1772	2	14	9	N	13	90	1		25	
*07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-				25	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7946 -	8080			
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				37	
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	8				45	
04		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-				45	
05		496 N	428	-0-	-68	-0-	426	2	2	9	N	2				47	
06		450 N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-				47	
*07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2				49	

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	8686	PERF.	7720 -	8566			
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	

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7086 -	7580			
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	

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006										TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7724 -	8540			
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	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005										TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7366 -	7994			
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12				89	
03		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1532	2	17	9	N	15				104	
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	N	27	105	1		26	
05		3100 N	4029	-0-	929	-0-	4029	2			N	-0-				26	
06		3000 N	3837	-0-	837	-0-	1766	2	3	9	N	3				29	
*07		3100 N	3769	-0-	669	-0-	2435	3	33	9	N	30				59	

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006										TOTAL DEPTH	8687	PERF.	7872 -	8600			
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-				37	
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-				37	
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-				37	
05		2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			N	-0-				37	
06		2160 N	1828	-0-	-332	-0-	1828	2			N	-0-				37	
07		2263 N	1823	-0-	-440	-0-	1823	3			N	-0-				37	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006												TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7390	-	8040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2750 2	21 9	N		19			54		
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3037 2	18 9	N		16			70		
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3016 2	39 9	N		35	78 1		27		
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N		-0-			27		
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N		-0-			27		
*07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3036 3	24 9	N		22			49		

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006												TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7420	-	8066
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		

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006												TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7534	-	10130
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		

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006												TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7374	-	7968
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		

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006												TOTAL DEPTH	8634	PERF. 7740	-	8386
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815 2	1 9	N		1			92		
03		1984 N	1746	-0-	-238	-0-	1729 2	17 9	N		15	85 1		22		
04		1920 N	1896	-0-	-24	-0-	1896 2		N		-0-			22		
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1958 2	36 9	N		33			55		
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2015 2	23 9	N		21			76		
07		1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1853 3		N		-0-			75		

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006												TOTAL DEPTH	8691	PERF. 7700	-	8550
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N		-0-			26		
03		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N		-0-			26		
04		570 N	313	-0-	-257	-0-	313 2		N		-0-			26		
05		589 N	271	-0-	-318	-0-	271 2		N		-0-			26		
06		510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2		N		-0-			26		
*07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N		-0-			26		

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005												TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8853	-	10584
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N		-0-			49		
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			49		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-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		

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)	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
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

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622																	
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-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

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694																	
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602																	
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016																	
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

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080																	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266															
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814															
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

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302															
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

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625															
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

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824															
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

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769															
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8995	-0-	8995	8995	8994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	15678	X	6683	-0-	-8995	-0-	6683	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606																	
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004																	
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

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856																	
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-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640																	
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-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084																	
02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	2	19	9	N	17	104	1			24
03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3739	2	9	9	N	8					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

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 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
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710													
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766													
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

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647													
02		4834 X	2576	-0-	-2258	-0-	807 1	1769 2	N	-0-			25
03		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	863 1	1361 2	N	-0-			25
04		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	835 1	1176 2	N	-0-			25
05		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	835 1	1267 2	N	-0-			25
06		1890 X	1401	-0-	-489	-0-	84 1	1317 2	N	-0-			25
07		1953 X	1522	-0-	-431	-0-	1522 3		N	-0-			25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823													
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258													
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682												
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
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

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314												
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

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082												
02		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2279	2	29 9	N	26	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

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100												
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

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616												
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

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086												
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682												
02		1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1549	2	37 9	N	34	25
03		1719 N	1719	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463													
02		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-		9058	2	N	68	67 1	127
03		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-		9334	2	N	23	1 8	149
04		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-		8530	2	N	24	77 1	96
05		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-		9545	2	N	24		120
06		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-		9531	2	N	6	1 8	125
*07		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-		11074	3	N	-0-		125

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216													
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1183	2	N	14		34
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1390	2	N	13		47
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1360	2	N	10		57
05		1271 N	1155	-0-	-116	-0-		1151	2	N	4		61
06		1350 N	1105	-0-	-245	-0-		1091	2	N	13		74
07		1426 N	1112	-0-	-314	-0-		1112	3	N	-0-		74

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628													
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1810	2	N	90	98 1	26
03		1984 N	1881	-0-	-103	-0-		1881	2	N	-0-		26
04		1890 N	1796	-0-	-94	-0-		1796	2	N	-0-		26
05		2046 N	868	-0-	-1178	-0-		868	2	N	-0-		26
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2305	2	N	60		86
*07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1979	3	N	-0-		86

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142													
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	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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624													
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-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756													
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	N	7	55 1	25
07		1984 N	1584	-0-	-400	-0-		1584	3	N	-0-		25

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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

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-	-0-		N	-0-		47
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-		N	-0-		47
07	620 N	154	-0-	-466	-0-	154 3		N	-0-		47

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	8664	PERF. 7730 - 8582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8828	PERF. 7838 - 8664	
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

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006										TOTAL DEPTH	8604	PERF. 8864 - 10326	
02		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8460 2	83 9	N	75	112 1		20
03		9145 X	8744	-0-	-401	-0-	8742 2	2 9	N	2			22
04		8970 X	8476	-0-	-494	-0-	8476 2		N	-0-			22
05		9269 X	8921	-0-	-348	-0-	8891 2	30 9	N	27			49
06		8970 X	7931	-0-	-1039	-0-	7919 2	12 9	N	11			60
07		9145 X	7882	-0-	-1263	-0-	7872 3	10 9	N	9			69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	8673	PERF. 7718 - 8578	
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1556 2	11 9	N	10			57
03		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1621 2	19 9	N	17			74
04		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570 2		N	-0-			74
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1649 2	44 9	N	40	91 1		23
06		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568 2		N	-0-			23
07		1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1385 3	2 9	N	2			25

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8690 - 7889	
02		1798 N	1082	-0-	-716	-0-	1082 2		N	-0-			27
03		1953 N	1515	-0-	-438	-0-	1515 2		N	-0-			27
04		1860 N	1541	-0-	-319	-0-	1541 2		N	-0-			27
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			27
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			27
*07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			27

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	8749	PERF. 7792 - 8718	
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

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7938 - 8912	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472												
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
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

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862												
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

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764												
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

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486												
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612												
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752												
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732												
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-				62
07	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-				30

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

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	-0-				29
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				29
06	2460 N	2200	-0-	-260	-0-	2200	2			N	-0-				29
*07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	3	1	9	N	1				30

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

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	-0-				35
04	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-				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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

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

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

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

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

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

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3856	2	19	9	N	77
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3945	2	79	9	N	44
04		4020 X	3517	-0-	-503	-0-	3499	2	18	9	N	60
05		4154 X	3971	-0-	-183	-0-	3919	2	52	9	N	47
06		4020 X	3817	-0-	-203	-0-	3754	2	63	9	N	104
07		4154 X	3856	-0-	-298	-0-	3810	3	46	9	N	146

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970												
02		783 N	651	-0-	-132	-0-	651	2			N	52
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	52
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	52
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	817	2	39	9	N	87
06		1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1690	2	3	9	N	90
07		1767 N	330	-0-	-1437	-0-	275	3	55	9	N	140

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022												
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5363	2	47	9	N	43
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	2	1	9	N	43
04		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6008	2	3	9	N	45
05		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7196	2	25	9	N	68
06		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7384	2	14	9	N	80
*07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	3	22	9	N	100

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902												
02		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8573	2	87	9	N	27
03		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9205	2	19	9	N	44
04		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8731	2	68	9	N	106
05		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8762	2	18	9	N	122
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8555	2	86	9	N	131
*07		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8831	3	43	9	N	27

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090												
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	44
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2217	2	53	9	N	27
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	27
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	N	34
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	2	9	9	N	42
*07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	3	13	9	N	54

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082												
02		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	667	1	9280	2	N	77
							11	9				
03		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	713	1	10513	2	N	117
							50	9				
04		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	690	1	9966	2	N	161
							53	9				
05		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	713	1	9570	2	N	20
							22	9				
06		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	690	1	10290	2	N	37
							23	9				
*07		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	713	1	10510	3	N	37
							44	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
C. W. "A"		WELL #:		29D	RRCID ->	237899	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7450 - 8098
M	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
02	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2	N	-0-			60
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5288	2	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	N	31			57
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2	N	-0-			57
*07	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6018	3	N	42			99

C. W. "B"		WELL #:		24D	RRCID ->	237901	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7374 - 8030
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

FORMAN C		WELL #:		301	RRCID ->	238437	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	8817	PERF.	8338 - 8729
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT		WELL #:		4BH	RRCID ->	238583	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7710 - 10352
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6063	2	N	67			92
03	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6622	2	N	99	163	1	27
04	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5278	2	N	101	71	1	57
05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	5995	2	N	130	160	1	27
06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5427	2	N	79			106
*07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4732	3	N	92	171	1	27

COCANOUGHHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240387	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8280 - 10302
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2	N	-0-			27
03	6138 X	5790	-0-	-348	-0-	5736	2	N	49	1	8	75
04	5940 X	5407	-0-	-533	-0-	5359	2	N	44	91	1	27
05	6138 X	6044	-0-	-94	-0-	6044	2	N	-0-			27
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6294	2	N	24	1	8	50
07	6138 X	6093	-0-	-45	-0-	6060	3	N	30			80

BUCKLEY C		WELL #:		19D	RRCID ->	242142	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	7956 - 8902
02	2407 N	2218	-0-	-189	-0-	2210	2	N	7			39
03	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2317	2	N	21			60
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	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	N	12			37

C. W. "B"		WELL #:		34H	RRCID ->	242601	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8210 - 10952
02	9425 X	8659	-0-	-766	-0-	8585	2	N	67	176	1	25
03	10075 X	9223	-0-	-852	-0-	9197	2	N	24			49
04	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9644	2	N	115	139	1	25
05	9889 X	9498	-0-	-391	-0-	9472	2	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

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

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

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	1 8	27
							124 9						
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						

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

02		2900 N	3081	-0-	181	181	3080 2	1 9	N	1			60
03		2841 N	2660	-0-	-181	-0-	2647 2	13 9	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 9	N	8			80
06		3000 X	2325	-0-	-675	-0-	2313 2	12 9	N	11	78 1		13
07		3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363 3		N	-0-			13

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 #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008													TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7462	-	8078
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
02		2900 X	2826	-0-	-74	-0-	2826	2		N	-0-			70			
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3805	2	57	9	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	9	19			44			
06		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3588	2	11	9	10			54			
*07		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3643	3	22	9	20			74			

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008													TOTAL DEPTH	7551	PERF. 8260	-	10802
02		6902 X	6879	-0-	-23	-0-	6878	2	1	9	1	1	8	50			
03		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7595	2	2	9	2	2	8	50			
04		6330 X	4864	-0-	-1466	-0-	4781	2	83	9	75	94	1	30			
05		7347 X	79	-0-	-7268	-0-	73	2	6	9	5		1	35			
06		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					-0-			35			
07		7378 X	4163	-0-	-3215	-0-	4157	3	6	9	5			40			

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008													TOTAL DEPTH	8623	PERF. 9056	-	11894
02		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6224	2	47	9	43			97			
03		6510 X	6334	-0-	-176	-0-	6304	2	30	9	27			124			
04		6300 X	5991	-0-	-309	-0-	5889	2	102	9	93	164	1	53			
05		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6540	2	14	9	13			66			
06		6300 X	6131	-0-	-169	-0-	6120	2	11	9	10			76			
07		6510 X	6345	-0-	-165	-0-	6278	3	67	9	61			137			

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008													TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8891	-	12511
02		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	5	1	8115	2	54	167	1	98			
							59	9									
03		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	29	1	8625	2	30			128			
							33	9									
04		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	6	1	8728	2	77	96	1	109			
							85	9									
05		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	63	1	8966	2	33			142			
							36	9									
06		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	374	1	8367	2	50			192			
							55	9									
*07		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	6	1	8578	3	62	180	1	74			
							68	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008													TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8290	-	10872
02		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10523	2	84	9	76	60	1	83			
03		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10790	2	52	9	47			130			
04		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10215	2	109	9	99	202	1	27			
05		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11581	2	55	9	50			77			
06		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11141	2	122	9	111	161	1	27			
*07		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11136	3	73	9	66			93			

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008													TOTAL DEPTH	7680	PERF. 8020	-	9082
02		11078 X	10788	-0-	-290	-0-	10649	2	139	9	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-		17			
06		11160 X	10388	-0-	-772	-0-	10386	2	2	9	2	63	1	19			
07		11532 X	10694	-0-	-838	-0-	10686	3	8	9	7			26			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402												
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	
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	3 1	5983 2	N	49	152 1	79	
03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	54 9	6266 2	N	163	162 1	79	
04	5880 X	5871	-0-	-9	-0-	3 1	5777 2	N	83		162	
05	6448 X	6396	-0-	-52	-0-	91 9	6214 2	N	163	166 1	159	
06	6240 X	5937	-0-	-303	-0-	179 9	5875 2	N	54		213	
07	6448 X	6433	-0-	-15	-0-	3 1	6338 3	N	83	163 1	133	
						59 9						
						4 1						
						91 9						
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807												
02	2262 N	2229	-0-	-33	-0-	3 1	2213 2	N	12		49	
03	2418 N	2347	-0-	-71	-0-	13 9	2324 2	N	18		67	
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	20 9	2243 2	N	18		85	
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	3 1	2447 2	N	9		94	
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	20 9	2289 2	N	13		107	
*07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	3 1	2368 3	N	27	107 1	27	
						14 9						
						4 1						
						30 9						
HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313												
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	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	
HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862												
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	
HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712												
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	124 1	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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
MASH		WELL #:		2H	RRCID ->	248567	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9174 - 11752	
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
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	678 1	3722 2	N	55	65 1	1 8	74	
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	61 9	3788 2	N	75	2 8		147	
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	83 9	3590 2	N	52	171 1	1 8	27	
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	701 1	4102 2	N	119	42 1		104	
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	57 9	3936 2	N	43	1 8		146	
*07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	702 1	3920 3	N	59	175 1		30	
						131 9							
						701 1							
						47 9							
						725 1							
						65 9							

HUEY, SALLY		WELL #:		7H	RRCID ->	248988	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	7754 - 11767	
02	6264 X	5408	-0-	-856	-0-	5321 2	87 9	N	79	66 1		109	
03	6696 X	6472	-0-	-224	-0-	6372 2	100 9	N	91	105 1	1 8	94	
04	6480 X	6446	-0-	-34	-0-	6372 2	74 9	N	67	91 1		70	
05	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6667 2	108 9	N	98	98 1		70	
06	6480 X	5622	-0-	-858	-0-	5497 2	125 9	N	114	132 1		52	
*07	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6763 3	227 9	N	206	161 1		97	

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	248989	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8470 - 11839	
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	1 8	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	

TINDLE A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	248990	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8804 - 11790	
02	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9139 2	19 9	N	17	76 1	1 8	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	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		34B	RRCID ->	249503	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7452 - 8078	
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	

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	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
02	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	667 1	4558 2	N	5			114
						6 9						
03	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	713 1	4922 2	N	9	1 8		122
						10 9						
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	690 1	5126 2	N	6	1 8		127
						7 9						
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	713 1	4774 2	N	9			136
						10 9						
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	667 1	4049 2	N	17	69 1		84
						19 9						
*07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	713 1	4675 3	N	-0-			84
FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574												
02	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8720 2	166 9	N	151	183 1	1 8	27
						9688 2	21 9	N	19	1 8		45
03	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9688 2	81 9	N	74			119
						9583 2	86 9	N	78	170 1		27
04	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	6708 2	2 9	N	2			29
						5394 2	12 9	N	11			40
05	9486 X	6794	-0-	-2692	-0-	10992 3						
06	9390 X	5396	-0-	-3994	-0-							
*07	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-							
HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352												
02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7929 2	88 9	N	80	107 1		43
						8004 2		N	-0-			43
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	6376 2	74 9	N	67	55 1		55
						8833 2	22 9	N	20			75
04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	7534 2	54 9	N	49	80 1		44
						7863 3		N	-0-			44
05	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-							
06	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-							
*07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-							
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067												
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						
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065												
02	6699 X	6213	-0-	-486	-0-	6132 2	81 9	N	74	157 1		27
						6219 2	88 9	N	80	82 1		25
03	7161 X	6307	-0-	-854	-0-	5519 2		N	-0-			25
						5519 2		N	69			94
04	6930 X	5519	-0-	-1411	-0-	6217 2	76 9	N	42	110 1		26
						5823 2	46 9	N	21			47
05	6634 X	6293	-0-	-341	-0-	5899 3	23 9	N				
06	6420 X	5869	-0-	-551	-0-							
07	6634 X	5922	-0-	-712	-0-							

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

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

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		18
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

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

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							

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

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							

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

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

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

COCANOUGHHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539														
02	4930 X	4198	-0-	-732	-0-	5	1	4169	2	N	22			122
03	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	24	9	4345	2	N	64	161	1	25
04	5100 X	4244	-0-	-856	-0-	70	9	4232	2	N	5			30
05	5053 X	4771	-0-	-282	-0-	6	9	4751	2	N	13			43
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	14	9	4698	2	N	5			48
*07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	6	9	4784	3	N	103	44	1	107

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321														
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	5	1	6428	2	N	109	183	1	1 8 25
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	120	9	6539	2	N	240	182	1	83
04	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	264	9	6419	2	N	120	176	1	1 8 26
05	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	132	9	9721	2	N	91			117
06	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	100	9	8472	2	N	179	170	1	1 8 125
*07	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	197	9	8675	3	N	42	141	1	26

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	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
02	19604 X	19195	-0-	-409	-0-	-0-	5	1	19137	2	N	48			102
							53	9							
03	21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	21959	2	N	28	1	8	129
							31	9							
04	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	21245	2	N	51	33	1	146
							56	9							
05	21483 X	20482	-0-	-1001	-0-	-0-	6	1	20433	2	N	39	158	1	27
							43	9							
06	21300 X	18187	-0-	-3113	-0-	-0-	6	1	18167	2	N	13	1	8	39
							14	9							
07	22010 X	21344	-0-	-666	-0-	-0-	6	1	21326	3	N	11			50
							12	9							
PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038															
02	11136 X	10148	-0-	-988	-0-	-0-	10118	2	30	9	N	27			75
03	11904 X	8804	-0-	-3100	-0-	-0-	8718	2	86	9	N	78	84	1	69
04	10410 X	8316	-0-	-2094	-0-	-0-	8316	2			N	-0-			69
05	10850 X	9690	-0-	-1160	-0-	-0-	9548	2	142	9	N	129			198
06	10500 X	9988	-0-	-512	-0-	-0-	9923	2	65	9	N	59	122	1	135
07	10850 X	9729	-0-	-1121	-0-	-0-	9632	3	97	9	N	88	97	1	126
COCANOUGH B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332															
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-
STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975															
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			81
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	-0-	474	2			N	-0-			81
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			81
05	527 N	331	-0-	-196	-0-	-0-	331	2			N	-0-			81
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	-0-	372	2			N	-0-			81
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	-0-	313	3			N	-0-			81
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742															
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	-0-	9286	2	57	9	N	52			148
03	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	-0-	9104	2	83	9	N	75	100	1	123
04	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	-0-	9203	2	1	9	N	1	78	1	45
05	9982 X	9845	-0-	-137	-0-	-0-	9709	2	136	9	N	124	79	1	90
06	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	-0-	9592	2	156	9	N	142	44	1	188
07	9982 X	9812	-0-	-170	-0-	-0-	9717	3	95	9	N	86	157	1	117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	667	1	3736	2	N	9	101
						10	9				1 8	
03	4805 X	4352	-0-	-453	-0-	713	1	3593	2	N	42	142
						46	9				1 8	
04	4650 X	3265	-0-	-1385	-0-	690	1	2547	2	N	25	166
						28	9				1 8	
05	4805 X	3657	-0-	-1148	-0-	713	1	2925	2	N	17	117
						19	9				66 1	
06	4650 X	3495	-0-	-1155	-0-	690	1	2776	2	N	26	142
						29	9				1 8	
07	4712 X	3292	-0-	-1420	-0-	713	1	2526	3	N	48	90
						53	9				100 1	
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628												
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	54
						141	9				161 1	
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	54
						83	9				129 1	
06	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	690	1	2910	2	N	84	109
						92	9				29 1	
*07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	713	1	3137	3	N	105	132
						116	9				82 1	
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693												
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	672	1	4965	2	N	74	32
						81	9				179 1	
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	87
						112	9				65 1	
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					
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047												
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	678	1	3427	2	N	61	54
						67	9				107 1	
03	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	725	1	2820	2	N	9	62
						10	9				1 8	
04	4980 X	3337	-0-	-1643	-0-	701	1	2605	2	N	28	89
						31	9				1 8	
05	5146 X	3803	-0-	-1343	-0-	725	1	3033	2	N	41	83
						45	9				47 1	
06	4980 X	3624	-0-	-1356	-0-	701	1	2905	2	N	16	98
						18	9				1 8	
07	4464 X	4192	-0-	-272	-0-	725	1	3422	3	N	42	140
						46	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	281	1	12040	2	N	55	157 1	54
03	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	61	9	15836	2	N	29		83
04	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	6	1	19434	2	N	83		166
05	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	32	9	19458	2	N	58	170 1	54
06	18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	6	1	18419	2	N	50		104
*07	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	29	1	18493	3	N	7		111
						55	9						
						8	9						
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090													
02	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	672	1	9771	2	N	35		134
03	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	39	9	9415	2	N	31	1 8	164
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	696	1	6309	2	N	-0-		164
05	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	34	9	6965	2	N	56	160 1	60
06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	719	1	8051	2	N	2		62
*07	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	62	9	8347	3	N	12		74
						696	1						
						2	9						
						719	1						
						13	9						
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509													
02	8555 X	8233	-0-	-322	-0-	644	1	7556	2	N	30	32 1	25
03	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	33	9	8435	2	N	1	1 8	25
04	8850 X	8486	-0-	-364	-0-	713	1	7774	2	N	20		45
05	9145 X	8077	-0-	-1068	-0-	690	1	7351	2	N	12		57
06	8850 X	6508	-0-	-2342	-0-	22	9	5844	2	N	18	39 1	36
07	9145 X	9091	-0-	-54	-0-	713	1	8378	3	N	-0-		36
						713	1						
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070													
02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11241	2	69	9	N	63	124 1	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
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111													
02	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15428	2	9	9	N	8	1 8	87
03	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13657	2	10	9	N	9	1 8	95
04	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	13236	2	17	9	N	15	84 1	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

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

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

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

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

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

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	414 1	2657 2	N	10		77
03		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	713 1	10636 2	N	177	187 1	67
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
06		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	345 1	5842 2	N	40	174 1	57
07		4340 X	796	-0-	-3544	-0-	265 1	520 3	N	10		67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		5133 X	4542	-0-	-591	-0-	338	1	4156	2	Y	44	44	1	82
03		5766 X	4813	-0-	-953	-0-	48	9	4434	2	Y	16	1	8	97
04		5580 X	3226	-0-	-2354	-0-	18	9	2847	2	Y	28	1	8	124
05		5766 X	3755	-0-	-2011	-0-	34	1	3378	2	Y	15			139
06		5010 X	3532	-0-	-1478	-0-	31	9	3144	2	Y	35	115	1	59
07		4867 X	3528	-0-	-1339	-0-	360	1	3143	3	Y	21			80
							17	9							
							349	1							
							39	9							
							362	1							
							23	9							
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800															
02		12673 X	11659	-0-	-1014	-0-	11	1	11554	2	N	85			164
03		16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	94	9	16254	2	N	167	166	1	1 8
04		13800 X	13296	-0-	-504	-0-	12	1	13215	2	N	64	174	1	54
05		14260 X	9193	-0-	-5067	-0-	184	9	9025	2	N	142			196
06		13800 X	5805	-0-	-7995	-0-	11	1	5656	2	N	-0-			196
07		14260 X	4050	-0-	-10210	-0-	70	9	3682	3	N	-0-			196
							12	1							
							156	9							
							149	1							
							368	1							
FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032															
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	598	1	66	9	N	60			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
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269															
02		11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	5	1	11178	2	N	-0-			53
03		11377 X	10067	-0-	-1310	-0-	6	1	10060	2	N	1	1	8	53
04		10950 X	10120	-0-	-830	-0-	1	9	10042	2	N	65	65	1	1 8
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
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309															
02		6496 X	6256	-0-	-240	-0-	340	1	5846	2	Y	64	133	1	1 8
03		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	70	9	7030	2	Y	49	2	8	101
04		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	364	1	7555	2	Y	97	144	1	2 8
05		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	54	9	8069	2	Y	45			97
06		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	353	1	7163	2	Y	52	72	1	2 8
*07		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	107	9	7772	3	Y	71			146
							365	1							
							50	9							
							352	1							
							57	9							
							362	1							
							78	9							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	5	1	14579	2	N	1	49
03	15407 X	13844	-0-	-1563	-0-	1	1	13737	2	N	92	54
04	14880 X	12732	-0-	-2148	-0-	101	1	12619	2	N	97	55
05	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	107	1	18765	2	N	-0-	55
06	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	6	1	16780	2	N	98	152
*07	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	108	1	18264	3	N	-0-	152

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427												
02	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	207	1	9862	2	N	30	106
03	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	33	1	9805	2	N	151	78
04	9000 X	8962	-0-	-38	-0-	8811	2	151	9	N	137	51
05	9300 X	8950	-0-	-350	-0-	12	1	8890	2	N	44	95
06	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	48	1	8658	2	N	71	166
07	9300 X	9076	-0-	-224	-0-	345	1	8549	3	N	72	97

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099												
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	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-	6	1	9585	3	N	36	101

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516												
02	6960 X	6891	-0-	-69	-0-	117	1	6774	2	N	-0-	52
03	7440 X	6884	-0-	-556	-0-	95	1	6789	2	N	-0-	52
04	7200 X	7039	-0-	-161	-0-	124	1	6743	2	N	156	52
05	7440 X	6750	-0-	-690	-0-	172	1	6605	2	N	15	67
06	7200 X	6450	-0-	-750	-0-	128	1	6218	2	N	60	127
07	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	166	1	6609	3	N	19	146

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044												
02	11455 X	10620	-0-	-835	-0-	15	1	10605	2	N	-0-	52
03	11098 X	10965	-0-	-133	-0-	23	1	10828	2	N	104	156
04	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	114	1	10507	2	N	75	51
05	11346 X	10870	-0-	-476	-0-	59	1	10716	2	N	75	126
06	10980 X	10561	-0-	-419	-0-	83	1	10341	2	N	80	51
07	11346 X	10232	-0-	-1114	-0-	132	1	10195	3	N	19	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	678	1	3934	2	N	24	109	1	2 8 54
03	3875 X	2432	-0-	-1443	-0-	725	1	1643	2	N	58	6	8	106
04	3660 X	2256	-0-	-1404	-0-	678	1	1571	2	N	6	6	8	106
05	3875 X	3254	-0-	-621	-0-	725	1	2518	2	N	10			116
06	3750 X	1076	-0-	-2674	-0-	193	1	882	2	N	1	1	8	116
*07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	725	1	5904	3	N	6			122

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400														
02	8120 X	5859	-0-	-2261	-0-	644	1	5181	2	N	31			114
03	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	713	1	7993	2	N	107	169	1	52
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
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	161	1	8626	2	N	52	158	1	60
*07	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	288	1	8863	3	N	46	40	1	66

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910														
02	8410 X	7631	-0-	-779	-0-	271	1	7178	2	N	165	165	1	53
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	169	1	54
06	7890 X	7275	-0-	-615	-0-	200	1	7025	2	N	45			99
07	8153 X	7243	-0-	-910	-0-	406	1	6792	3	N	40			139

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502														
02	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	2	N	144	173	1	1 8 27
03	9517 X	8543	-0-	-974	-0-	236	1	8223	2	N	76	3	8	100
04	9210 X	8173	-0-	-1037	-0-	293	1	7773	2	N	97	168	1	2 8 27
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
07	9920 X	9707	-0-	-213	-0-	362	1	9242	3	N	94	163	1	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	4930 X	4506	-0-	-424	-0-	431 1	4050 2	4050 2	N	23	3 8		57
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	25 9	7722 2	7722 2	N	157	7 8		207
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	489 1	6647 2	6647 2	N	16	179 1	4 8	40
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	173 9	6158 2	6158 2	N	-0-			40
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	408 1	6031 2	6031 2	N	155	167 1	3 8	25
*07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	18 9	5786 3	5786 3	N	-0-			25
						351 1							
						351 1							
						171 9							
						362 1							
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117													
02	11745 X	9114	-0-	-2631	-0-	672 1	8432 2	8432 2	N	9			32
03	12555 X	8676	-0-	-3879	-0-	10 9	7954 2	7954 2	N	24	1 8		55
04	12060 X	8086	-0-	-3974	-0-	696 1	7412 2	7412 2	N	1	1 8		55
05	11997 X	9048	-0-	-2949	-0-	26 9	8251 2	8251 2	N	71			126
06	9840 X	9408	-0-	-432	-0-	673 1	8646 2	8646 2	N	60	162 1		24
*07	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	1 9	9646 3	9646 3	N	1			25
						719 1							
						78 9							
						696 1							
						66 9							
						719 1							
						1 9							
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364													
02	11020 X	10029	-0-	-991	-0-	28 1	9953 2	9953 2	N	44			129
03	11780 X	9035	-0-	-2745	-0-	48 9	8960 2	8960 2	N	63	166 1	1 8	25
04	11400 X	9724	-0-	-1676	-0-	6 1	9718 2	9718 2	N	-0-			25
05	11780 X	8724	-0-	-3056	-0-	69 9	8692 2	8692 2	N	24			49
06	10380 X	10003	-0-	-377	-0-	6 1	9942 2	9942 2	N	29	1 8		77
07	10726 X	10371	-0-	-355	-0-	26 9	10332 3	10332 3	N	30			107
						29 1							
						32 9							
						6 1							
						33 9							
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066													
02	8961 X	8353	-0-	-608	-0-	11 1	8342 2	8342 2	N	-0-			166
03	9579 X	9056	-0-	-523	-0-	12 1	8956 2	8956 2	N	80	1 8		245
04	9270 X	8787	-0-	-483	-0-	88 9	8746 2	8746 2	N	27	117 1	1 8	154
05	9517 X	8763	-0-	-754	-0-	11 1	8751 2	8751 2	N	-0-			154
06	9030 X	8938	-0-	-92	-0-	30 9	8917 2	8917 2	N	9	91 1		72
07	9083 X	7183	-0-	-1900	-0-	12 1	7171 3	7171 3	N	-0-			72
						10 9							
						12 1							

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

02	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	780	1	5750 2	N	1	1 8		31
						1	9						
03	6169 X	6015	-0-	-154	-0-	863	1	5151 2	N	1	1 8		31
						1	9						
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	835	1	5879 2	N	1	1 8		31
						1	9						
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	863	1	5922 2	N	105			136
						116	9						
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	835	1	5774 2	N	34	100 1		70
						37	9						
*07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	863	1	5898 3	N	-0-			71

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

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

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

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						

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

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	1 8	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	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
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

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

02	10121 X	9879	-0-	-242	-0-	344	1	9394	2	Y	128	167 1	4 8	54
						141	9							
03	10819 X	3605	-0-	-7214	-0-	368	1	3227	2	Y	9	9 8		54
						10	9							
04	10470 X	6298	-0-	-4172	-0-	356	1	5935	2	Y	6	6 8		54
						7	9							
05	10571 X	8852	-0-	-1719	-0-	334	1	8433	2	Y	77			131
						85	9							
06	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	356	1	12759	2	Y	136	164 1	6 8	97
						150	9							
*07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	362	1	11081	3	Y	80			177
						88	9							

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

02	8265 X	8137	-0-	-128	-0-	5	1	8096	2	N	33			89
						36	9							
03	8835 X	7415	-0-	-1420	-0-	6	1	7269	2	N	127	164 1		52
						140	9							
04	8550 X	7144	-0-	-1406	-0-	6	1	7092	2	N	42			94
						46	9							
05	8711 X	7453	-0-	-1258	-0-	6	1	7317	2	N	118	161 1		51
						130	9							
06	8430 X	7271	-0-	-1159	-0-	6	1	7184	2	N	74			125
						81	9							
07	8711 X	7255	-0-	-1456	-0-	6	1	7213	3	N	33			158
						36	9							

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	18125 X	13923	-0-	-4202	-0-	344 1	13485 2	N	85			145
03	18972 X	13593	-0-	-5379	-0-	94 9	13129 2	N	87	167 1		65
04	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	368 1	22248 2	N	71			136
05	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	96 9	24480 2	N	46			182
06	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	356 1	21991 2	N	34	163 1		53
07	19375 X	11473	-0-	-7902	-0-	78 9	11413 3	N	44			97
						299 1						
						51 9						
						23 1						
						37 9						
						12 1						
						48 9						
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158												
02	13920 X	13179	-0-	-741	-0-	334 1	12729 2	N	105	164 1		57
03	14880 X	11446	-0-	-3434	-0-	116 9	11002 2	N	79			136
04	14400 X	5938	-0-	-8462	-0-	357 1	5512 2	N	74	160 1		50
05	14880 X	467	-0-	-14413	-0-	87 9	41 9	N	37			87
06	13620 X	580	-0-	-13040	-0-	345 1	39 9	N	35	62 1		60
*07	19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	81 9	18767 3	N	51			111
						299 1						
						56 9						
FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854												
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	1169 2	Y	13			91
06	3000 N	10987	-0-	7987	7987	138 1	10324 2	Y	164	177 1	1 8	77
*07	3100 N	12523	-0-	9423	17410	14 9	12316 3	Y	-0-			77
						180 9						
						207 1						
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053												
02	4640 X	3950	-0-	-690	-0-	655 1	3258 2	N	34	4 8		137
03	4774 X	4420	-0-	-354	-0-	37 9	3565 2	N	118	180 1	8 8	67
04	4440 X	3947	-0-	-493	-0-	725 1	3237 2	N	8	5 8		70
05	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	130 9	3155 2	N	-0-			70
06	4290 X	3947	-0-	-343	-0-	701 1	3187 2	N	54	3 8		121
07	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	9 9	3194 3	N	119	175 1		65
						702 1						
						701 1						
						59 9						
						131 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12499 X	8901	-0-	-3598	-0-	334	1	8481	2	Y	78	175	1	79
03	13361 X	12142	-0-	-1219	-0-	86	9	11707	2	Y	71	1	8	149
04	12930 X	10953	-0-	-1977	-0-	78	9	10525	2	Y	75	166	1	57
05	13361 X	12321	-0-	-1040	-0-	345	1	11825	2	Y	95		1 8	152
06	10950 X	4568	-0-	-6382	-0-	83	9	4129	2	Y	85	168	1	69
*07	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	391	1	13421	3	Y	57			126
						105	9							
						345	1							
						94	9							
						63	9							

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822														
02	6264 X	5732	-0-	-532	-0-	678	1	5011	2	N	39	1	8	129
03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	43	9	6324	2	N	50	2	8	177
04	6300 X	6232	-0-	-68	-0-	725	1	5502	2	N	47	171	1	52
05	6510 X	6250	-0-	-260	-0-	55	9	5506	2	N	17			69
06	6870 X	4780	-0-	-2090	-0-	678	1	4078	2	N	1	1	8	69
07	7099 X	5567	-0-	-1532	-0-	52	9	4801	3	N	37			106
						701	1							
						19	9							
						725	1							
						41	9							

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154														
02	11745 X	11516	-0-	-229	-0-	672	1	10843	2	N	1	1	8	58
03	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	1	9	12766	2	N	33	3	8	88
04	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	719	1	12305	2	N	4	4	8	88
05	12307 X	4579	-0-	-7728	-0-	36	9	3883	2	N	-0-			88
06	12150 X	840	-0-	-11310	-0-	696	1	19	2	N	114	148	1	53
07	12555 X	2829	-0-	-9726	-0-	125	9	2251	3	N	-0-			53
						578	1							

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274														
02	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	28	1	12935	2	N	79	171	1	25
03	13237 X	11224	-0-	-2013	-0-	87	9	11190	2	N	25	2	8	48
04	12810 X	9707	-0-	-3103	-0-	6	1	9654	2	N	1	1	8	48
05	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	28	9	16997	2	N	150	170	1	28
06	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	52	1	21829	2	N	80	1	8	107
*07	21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	1	9	20817	3	N	163	163	1	107
						75	1							
						165	9							
						558	1							
						88	9							
						446	1							
						179	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12238 X	11357	-0-	-881	-0-	11	1	11287	2	N	54		118
03	13082 X	9702	-0-	-3380	-0-	59	9	9631	2	N	54	1 8	171
04	12660 X	10082	-0-	-2578	-0-	12	1	10071	2	N	-0-	146 1	25
05	12524 X	10554	-0-	-1970	-0-	59	9	10441	2	N	92		117
06	11730 X	9983	-0-	-1747	-0-	101	9	9911	2	N	55	120 1	52
07	12152 X	10037	-0-	-2115	-0-	61	9	10005	3	N	18		70
						12	9						
						20	9						

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

02	10498 X	8605	-0-	-1893	-0-	667	1	7890	2	N	44		130
03	10354 X	8593	-0-	-1761	-0-	48	9	7836	2	N	40	1 8	169
04	9960 X	8151	-0-	-1809	-0-	713	1	7459	2	N	23	165 1	26
05	10292 X	8285	-0-	-2007	-0-	44	9	7529	2	N	39	1 8	65
06	9960 X	7981	-0-	-1979	-0-	25	9	7194	2	N	88	74 1	79
07	9207 X	7971	-0-	-1236	-0-	713	1	7258	3	N	-0-		79

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

02	9831 X	7630	-0-	-2201	-0-	678	1	6861	2	N	83	172 1	64
03	10509 X	6712	-0-	-3797	-0-	91	9	5928	2	N	54	2 8	116
04	9390 X	8737	-0-	-653	-0-	725	1	8058	2	N	1	1 8	116
05	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	59	9	8626	2	N	102	166 1	52
06	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	1	9	8636	2	N	65	1 8	116
07	9021 X	8555	-0-	-466	-0-	112	9	7761	3	N	63		179
						701	1						
						72	9						
						69	9						

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

02	8352 X	6971	-0-	-1381	-0-	569	1	6391	2	Y	10	59 1	98
03	8928 X	6034	-0-	-2894	-0-	11	9	5298	2	Y	26	3 8	121
04	7590 X	5368	-0-	-2222	-0-	707	1	4670	2	Y	2	2 8	121
05	7843 X	5512	-0-	-2331	-0-	29	9	4793	2	Y	-0-		121
06	6930 X	5337	-0-	-1593	-0-	696	1	4586	2	Y	50	60 1	109
07	7161 X	5172	-0-	-1989	-0-	55	9	4453	3	Y	-0-		109
						719	1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	678	1	5981	2	N	37	6 8	127	
03	7130 X	6909	-0-	-221	-0-	41	9	6030	2	N	140	180 1	12 8	75
04	6900 X	6876	-0-	-24	-0-	154	9	6114	2	N	55	9 8		121
05	7130 X	5074	-0-	-2056	-0-	701	1	4372	2	N	-0-			121
06	6900 X	5988	-0-	-912	-0-	61	9	5158	2	N	117	165 1	8 8	65
07	7130 X	6114	-0-	-1016	-0-	129	9	5389	3	N	-0-			65
						725	1							
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044														
02	2059 X	2001	-0-	-58	-0-	678	1	1313	2	N	9	1 8		160
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	10	9	2306	2	N	56	169 1	3 8	44
04	2130 X	1562	-0-	-568	-0-	62	9	883	2	N	1	1 8		44
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1	9	2791	2	N	31			75
06	2130 X	2071	-0-	-59	-0-	725	1	1353	2	N	15	1 8		89
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	34	9	2321	3	N	5			94
						17	9							
						6	9							
BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490														
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	11	1	3567	2	N	66	117 1		52
03	3782 X	3663	-0-	-119	-0-	73	9	3648	2	N	3			55
04	3660 X	3639	-0-	-21	-0-	12	1	3588	2	N	36			91
05	3906 X	3857	-0-	-49	-0-	3	9	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-	24	9	3412	3	N	33			107
						12	1							
						36	9							
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922														
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-	33	9	2805	2	N	26	2 8		126
04	3750 X	2236	-0-	-1514	-0-	362	1	1884	2	N	12	1 8		137
05	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	29	9	3059	2	N	21			158
06	3600 X	3094	-0-	-506	-0-	339	1	2719	2	N	22	83 1	1 8	96
07	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	13	9	2622	3	N	1			97
						362	1							
						24	9							
						1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	109	1	7645	2	Y	23	112	1	71
03	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	25	9	8130	2	Y	69	1	8	139
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	17	1	7713	2	Y	12	81	1	69
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	76	9	8012	2	Y	-0-			69
06	8010 X	7861	-0-	-149	-0-	6	1	7739	2	Y	105	108	1	65
07	8277 X	7987	-0-	-290	-0-	116	9	7940	3	Y	37			102
						41	9							
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509														
02	6670 X	5612	-0-	-1058	-0-	362	1	5188	2	N	56	102	1	27
03	7130 X	5540	-0-	-1590	-0-	62	9	5169	2	N	8	1	8	34
04	6900 X	5844	-0-	-1056	-0-	339	1	5498	2	N	6	1	8	39
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	362	1	6246	2	N	16			55
06	6120 X	5403	-0-	-717	-0-	18	9	5042	2	N	9			64
07	6045 X	4592	-0-	-1453	-0-	351	1	4222	3	N	6			70
						10	9							
						362	1							
						7	9							
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441														
02	3567 X	2698	-0-	-869	-0-	484	1	2197	2	Y	15			64
03	3813 X	2592	-0-	-1221	-0-	17	9	2034	2	Y	37	2	8	99
04	3690 X	2499	-0-	-1191	-0-	517	1	1968	2	Y	27	1	8	125
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	41	9	3137	2	Y	45	142	1	28
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	501	1	3025	2	Y	22	1	8	49
*07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30	9	2381	3	Y	63	72	1	40
						517	1							
						69	9							
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848														
02	12731 X	10197	-0-	-2534	-0-	678	1	9489	2	N	27			54
03	13144 X	10162	-0-	-2982	-0-	30	9	9371	2	N	60			114
04	12480 X	9688	-0-	-2792	-0-	725	1	8966	2	N	40			154
05	12493 X	10852	-0-	-1641	-0-	66	9	10082	2	N	41	169	1	26
06	11610 X	10003	-0-	-1607	-0-	678	1	9216	2	N	78	65	1	39
07	10912 X	8993	-0-	-1919	-0-	44	9	8250	3	N	16			55
						725	1							
						86	9							
						18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	16385 X	12489	-0-	-3896	-0-	655	1	11775	2	N	54	104
03	17515 X	4326	-0-	-13189	-0-	725	1	3583	2	N	16	119
04	16950 X	12236	-0-	-4714	-0-	701	1	11534	2	N	1	119
05	17174 X	13300	-0-	-3874	-0-	725	1	12501	2	N	67	186
06	15720 X	7345	-0-	-8375	-0-	609	1	6718	2	N	16	201
07	13361 X	8890	-0-	-4471	-0-	564	1	8316	3	N	9	57
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867												
02	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	678	1	9075	2	N	17	44
03	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	725	1	10390	2	N	74	117
04	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	678	1	10582	2	N	84	27
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
*07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	725	1	11168	3	N	44	101
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130												
02	8265 X	7630	-0-	-635	-0-	678	1	6918	2	N	31	124
03	8835 X	7386	-0-	-1449	-0-	725	1	6594	2	N	61	184
04	8550 X	2705	-0-	-5845	-0-	678	1	2027	2	N	-0-	24
05	8215 X	8131	-0-	-84	-0-	725	1	7328	2	N	71	95
06	7890 X	5897	-0-	-1993	-0-	701	1	5149	2	N	43	95
07	8153 X	6534	-0-	-1619	-0-	725	1	5802	3	N	6	101
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655												
02	9947 X	9451	-0-	-496	-0-	339	1	9105	2	N	6	27
03	10633 X	10156	-0-	-477	-0-	362	1	9574	2	N	200	40
04	10230 X	6146	-0-	-4084	-0-	351	1	5628	2	N	152	27
05	10292 X	9857	-0-	-435	-0-	351	1	9492	2	N	13	40
06	9840 X	9152	-0-	-688	-0-	351	1	8590	2	N	192	44
07	10168 X	5988	-0-	-4180	-0-	362	1	5537	3	N	80	124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6206 X	5734	-0-	-472	-0-	678 1	4946 2	N	100		152
03	6510 X	5807	-0-	-703	-0-	110 9 725 1	4993 2	N	81	170 1	62
04	6300 X	6002	-0-	-298	-0-	89 9 701 1	5301 2	N	-0-		62
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	702 1	7801 2	N	204	172 1	94
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	224 9 678 1	6146 2	N	93		187
07	6200 X	5862	-0-	-338	-0-	102 9 725 1	5087 3	N	46	160 1	73
						51 9					

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

02	4843 X	4297	-0-	-546	-0-	339 1	3911 2	N	43	4 8	186
03	5022 X	3971	-0-	-1051	-0-	47 9 362 1	3524 2	N	77	190 1	65
04	4680 X	3613	-0-	-1067	-0-	85 9 351 1	3256 2	N	5	5 8	65
05	4588 X	4470	-0-	-118	-0-	6 9 351 1	4100 2	N	17		82
06	4440 X	3957	-0-	-483	-0-	19 9 351 1	3555 2	N	46	4 8	124
07	4588 X	4370	-0-	-218	-0-	51 9 362 1	4007 3	N	-0-		124

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

02	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	678 1	20516 2	N	69		94
03	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	76 9 725 1	20683 2	N	95	163 1	25
04	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	105 9 678 1	21879 2	N	137	1 8	161
05	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	151 9 725 1	23234 2	N	37	169 1	29
06	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	41 9 701 1	21202 2	N	139	143 1	25
*07	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	153 9 610 1	19749 3	N	32		57
						35 9					

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

02	15341 X	13032	-0-	-2309	-0-	488 1	12448 2	N	87		139
03	15562 X	14332	-0-	-1230	-0-	96 9 627 1	13591 2	N	104	168 1	75
04	15060 X	13051	-0-	-2009	-0-	114 9 454 1	12597 2	N	-0-		75
05	15562 X	10091	-0-	-5471	-0-	443 1	9542 2	N	96		171
06	14430 X	13165	-0-	-1265	-0-	106 9 443 1	12669 2	N	48	165 1	54
07	14322 X	11222	-0-	-3100	-0-	53 9 546 1	10629 3	N	43		97
						47 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290														
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	54
						96	9						1	8
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							
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844														
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	53
						133	9						1	8
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							
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308														
02	2987 X	2945	-0-	-42	-0-	678	1	2230	2	N	34	110	1	57
						37	9						1	8
03	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	725	1	2230	2	N	48	1	8	104
						53	9							
04	3060 X	3053	-0-	-7	-0-	701	1	2318	2	N	31	1	8	134
						34	9							
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	702	1	2469	2	N	55	135	1	54
						61	9							
06	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	563	1	2186	2	N	11	1	8	64
						12	9							
*07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	725	1	2435	3	N	27			91
						30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3683 X	2561	-0-	-1122	-0-	632	1	1874	2	N	50	111	1	55
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	55	9	3665	2	N	44	1	8	98
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	48	9	3396	2	N	30			128
05	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	678	1	3459	2	N	17	90	1	55
06	4230 X	3407	-0-	-823	-0-	33	9	3315	2	N	11	1	8	65
07	4371 X	3396	-0-	-975	-0-	80	1	3365	3	N	17			82
						12	9							
						19	9							
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418														
02	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	23	1	7370	2	N	10	117	1	27
03	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	11	9	54	9	N	49			76
04	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7572	2	7293	2	N	13			89
05	7161 X	7135	-0-	-26	-0-	46	1	14	9	N	13			102
06	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7121	2	7388	2	N	42	117	1	27
*07	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	92	1							27
						46	9							
						8096	3			N	-0-			27
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999														
02	4002 X	3910	-0-	-92	-0-	678	1	3191	2	N	37	68	1	74
03	4278 X	3753	-0-	-525	-0-	41	9	2972	2	N	51	1	8	124
04	4140 X	3274	-0-	-866	-0-	725	1	2826	2	N	21	1	8	144
05	4216 X	3537	-0-	-679	-0-	56	9	3524	2	N	1	72	1	73
06	4080 X	3397	-0-	-683	-0-	23	9	3385	2	N	1	1	8	73
07	4185 X	3455	-0-	-730	-0-	12	1	3443	3	N	-0-			73
						1	9							
						11	1							
						1	9							
						12	1							
C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895														
02	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	5	1	14078	2	N	114	82	1	173
03	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	125	9	14940	2	N	117	139	1	151
04	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	6	1	15520	2	N	20	117	1	54
05	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	129	9	16485	2	N	292	181	1	165
06	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	6	1	14059	2	N	50			215
07	14260 X	13942	-0-	-318	-0-	321	9	13822	3	N	104	179	1	140
						6	1							
						55	9							
						6	1							
						114	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3770 X	3323	-0-	-447	-0-	678	1	2644	2	N	1	162
						1	9				1 8	
03	4030 X	3307	-0-	-723	-0-	725	1	2581	2	N	1	162
						1	9				1 8	
04	3900 X	2812	-0-	-1088	-0-	701	1	2030	2	N	74	59
						81	9				177 1	
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	92
						37	9				1 8	
*07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	725	1	2943	3	N	15	107
						17	9					

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228												
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	52
						169	9				180 1	
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	50
						168	9				160 1	
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					

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349												
02	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	511	1	15399	2	N	210	91
						231	9				173 1	
03	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	351	1	16601	2	N	322	247
						354	9				166 1	
04	15600 X	13511	-0-	-2089	-0-	362	1	13149	2	N	-0-	75
05	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	29	1	16246	2	N	164	58
						180	9				181 1	
06	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	6	1	15563	2	N	175	57
						193	9				176 1	
07	16120 X	15820	-0-	-300	-0-	6	1	15615	3	N	182	59
						200	9				180 1	

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612												
02	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	678	1	9393	2	N	15	67
						17	9				1 8	
03	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	723	1	9849	2	N	8	73
						9	9				2 8	
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	701	1	9514	2	N	4	76
						4	9				1 8	
05	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	724	1	8964	2	N	2	78
						2	9					
06	8700 X	8326	-0-	-374	-0-	700	1	7625	2	N	1	78
						1	9				1 8	
*07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	722	1	9035	3	N	-0-	78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10295 X	9460	-0-	-835	-0-	655	1	8669	2	N	124	164	1	92
03	11005 X	7699	-0-	-3306	-0-	136	9	6937	2	N	117	157	1	51
04	10650 X	7732	-0-	-2918	-0-	633	1	7031	2	N	-0-			51
05	10943 X	10285	-0-	-658	-0-	129	9	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-	215	9	8863	3	N	62			114
						725	1							
						68	9							

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					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

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

02	6206 X	3129	-0-	-3077	-0-	672	1	2450	2	N	6	6	8	115
03	6634 X	3818	-0-	-2816	-0-	7	9	3059	2	N	36	14	8	137
04	3990 X	2871	-0-	-1119	-0-	40	9	2187	2	N	10	7	8	140
05	4061 X	2704	-0-	-1357	-0-	673	1	1985	2	N	-0-			140
06	3930 X	2982	-0-	-948	-0-	11	9	2277	2	N	8	8	8	140
07	3813 X	3140	-0-	-673	-0-	719	1	2415	3	N	5			145
						6	9							

FORSYTHE DEEVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

02	10150 X	9812	-0-	-338	-0-	672	1	9112	2	N	25	1	8	170
03	10757 X	10303	-0-	-454	-0-	28	9	9507	2	N	70	173	1	65
04	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	719	1	9592	2	N	25	3	8	87
05	10602 X	9084	-0-	-1518	-0-	77	9	8332	2	N	30			117
06	10260 X	9012	-0-	-1248	-0-	28	9	8279	2	N	34	88	1	62
07	10633 X	9012	-0-	-1621	-0-	719	1	8294	3	N	-0-			62
						33	9							
						696	1							
						37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12905 X	9713	-0-	-3192	-0-	479	1	9129	2	Y	95	176 1	3 8 53
03	13795 X	11120	-0-	-2675	-0-	105	9	10632	2	Y	8	8 8	53
04	13350 X	12182	-0-	-1168	-0-	495	1	11481	2	Y	187	185 1	2 8 53
05	13578 X	12571	-0-	-1007	-0-	206	9	11989	2	Y	64		117
06	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	512	1	11881	2	Y	123	153 1	4 8 83
*07	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	135	9	11179	3	Y	82		165

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	678	1	9092	2	N	44	1 8	141
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	48	9	10439	2	N	81	166 1	4 8 52
04	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	89	9	9880	2	N	2	2 8	52
05	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	2	9	9954	2	N	109		161
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	725	1	10163	2	N	65	165 1	2 8 59
*07	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	120	9	9527	3	N	23		82

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

02	T. A.	849	-0-	849	2573	396	1	452	2	Y	1		78
03	2648 X	75	-0-	-2573	-0-	1	9	23	2	Y	-0-		78
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-		78
05	899 N	29	-0-	-870	-0-	6	1	23	2	Y	-0-		78
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-		78
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	Y	-0-		78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

02	13253 X	11298	-0-	-1955	-0-	479	1	10705	2	Y	104	181 1	1 8 52
03	14167 X	13480	-0-	-687	-0-	114	9	12814	2	Y	110	2 8	160
04	13680 X	12240	-0-	-1440	-0-	545	1	11665	2	Y	73	180 1	1 8 52
05	13640 X	13414	-0-	-226	-0-	121	9	12800	2	Y	93		145
06	13200 X	12315	-0-	-885	-0-	495	1	11718	2	Y	93	141 1	1 8 96
07	13485 X	12285	-0-	-1200	-0-	80	9	11694	3	Y	102		198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15370 X	11202	-0-	-4168	-0-	672	1	10441	2	Y	81	160	1	3 8	73
03	14694 X	12447	-0-	-2247	-0-	719	1	11659	2	Y	63	6	8		130
04	14220 X	11620	-0-	-2600	-0-	696	1	10822	2	Y	93	166	1	4 8	53
05	13175 X	11750	-0-	-1425	-0-	719	1	11009	2	Y	20				73
06	12060 X	10538	-0-	-1522	-0-	696	1	9796	2	Y	42	3	8		112
07	12462 X	12298	-0-	-164	-0-	719	1	11523	3	Y	51				163

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454															
02	7830 X	5098	-0-	-2732	-0-	678	1	4376	2	N	40	160	1	2 8	61
03	8215 X	7097	-0-	-1118	-0-	725	1	6349	2	N	21	6	8		76
04	7950 X	7547	-0-	-403	-0-	678	1	6792	2	N	70	3	8		143
05	8215 X	6728	-0-	-1487	-0-	725	1	5970	2	N	30				173
06	7290 X	6206	-0-	-1084	-0-	701	1	5455	2	N	45	162	1	3 8	53
07	7812 X	6323	-0-	-1489	-0-	725	1	5587	3	N	10				63

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711															
02	6960 X	5744	-0-	-1216	-0-	678	1	5035	2	N	28	167	1	2 8	55
03	7440 X	5400	-0-	-2040	-0-	725	1	4644	2	N	28	4	8		79
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	678	1	6633	2	N	27	3	8		103
05	7440 X	6255	-0-	-1185	-0-	725	1	5508	2	N	20				123
06	7200 X	6563	-0-	-637	-0-	701	1	5827	2	N	32	102	1	2 8	51
07	7440 X	5798	-0-	-1642	-0-	725	1	5065	3	N	7				58

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806															
02	10991 X	10174	-0-	-817	-0-	678	1	9321	2	N	159	158	1		50
03	11749 X	10599	-0-	-1150	-0-	725	1	9684	2	N	173	170	1	1 8	52
04	10860 X	9822	-0-	-1038	-0-	701	1	9010	2	N	101	42	1		111
05	11222 X	10667	-0-	-555	-0-	702	1	9749	2	N	196	112	1		195
06	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	701	1	9885	2	N	135	184	1	2 8	144
*07	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	725	1	11110	3	N	88	179	1		53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107																	
02	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	672	1	5817	2	N	14	1	8				170
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	719	1	5997	2	N	26	1	8				195
04	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	N	67	175	1	2	8		85
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
07	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	719	1	5191	3	N	17						127
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799																	
02	6641 X	6246	-0-	-395	-0-	672	1	5565	2	N	8	3	8				165
03	7099 X	6347	-0-	-752	-0-	719	1	5604	2	N	22	7	8				180
04	7500 X	2483	-0-	-5017	-0-	673	1	1763	2	N	43	169	1	1	8		53
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
*07	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	719	1	7213	3	N	-0-						53
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596																	
02	9860 X	7759	-0-	-2101	-0-	678	1	6864	2	N	197	186	1	3	8		62
03	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	725	1	6312	2	N	56	5	8				113
04	10200 X	7301	-0-	-2899	-0-	701	1	6423	2	N	161	166	1	4	8		104
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
07	8308 X	6876	-0-	-1432	-0-	725	1	6073	3	N	71						125
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604																	
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-						N	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-						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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9425 X	7349	-0-	-2076	-0-	678	1	6557	2	N	104	180	8 8 27
03	10075 X	7181	-0-	-2894	-0-	114	9	724	1	N	197	183	14 8 27
04	9120 X	6747	-0-	-2373	-0-	217	9	701	1	N	9	9	8 27
05	9424 X	7232	-0-	-2192	-0-	10	9	701	1	N	170	170	1 27
06	7590 X	7100	-0-	-490	-0-	187	9	701	1	N	111	8	8 130
07	7843 X	7228	-0-	-615	-0-	122	9	725	1	N	101	159	1 72
						111	9						
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876													
02	16327 X	11073	-0-	-5254	-0-	678	1	10321	2	N	67	3	8 158
03	17453 X	14444	-0-	-3009	-0-	74	9	725	1	N	102	165	7 8 88
04	16440 X	1009	-0-	-15431	-0-	112	9	701	1	N	1	1	8 88
05	16585 X	15957	-0-	-628	-0-	1	9	564	1	N	132	166	1 54
06	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	145	9	517	1	N	139	5	8 188
*07	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	153	9	242	1	N	92	167	1 113
						101	9						
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889													
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
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	87	9	10	1	N	25	14	8 37
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	28	9	6	1	N	28		65
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	6	1	5776	2	N	13	13	8 65
*07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	14	9	517	1	N	55		120
						61	9						
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826													
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
*07	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	158	9	357	1	N	65		89
						72	9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	644 1	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-	6649 2	14 9	N	13			40
05	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7694 2	6 9	N	5			45
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7855 2	17 9	N	15			60
*07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7017 3	8 9	N	7			67

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712												
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	311 1	3384 2	Y	79	50 1		102
03	3596 X	2959	-0-	-637	-0-	46 1	2913 2	Y	-0-			102
04	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	46 1	3314 2	Y	-0-			102
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3752 2	21 9	Y	19			121
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	23 1	3464 2	Y	10			131
*07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3408 3	11 9	Y	10			141

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983												
02	6815 X	5867	-0-	-948	-0-	484 1	5192 2	Y	174	171 1		51
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	517 1	8291 2	Y	169	168 1	1 8	51
04	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	501 1	6801 2	Y	332	330 1		53
05	7781 X	7615	-0-	-166	-0-	365 9	6910 2	Y	171	158 1		66
06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	517 1	6895 2	Y	209	168 1		107
*07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	230 9	517 1	Y	161	161 1		107

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078												
02	12499 X	8021	-0-	-4478	-0-	418 1	7278 2	Y	295	336 1		53
03	13113 X	8930	-0-	-4183	-0-	325 9	517 1	Y	171	170 1	1 8	53
04	12000 X	9861	-0-	-2139	-0-	517 1	8978 2	Y	347	346 1	1 8	53
05	10974 X	10109	-0-	-865	-0-	382 9	517 1	Y	251	181 1		123
06	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	276 9	501 1	Y	273	342 1	1 8	53
07	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	300 9	517 1	Y	181	172 1		62

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661														
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
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316														
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
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460														
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-
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840														
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-
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016									
DECLLEVA 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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

LINTNER WEST		WELL #:		2 H RRCID -> 235846		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887			
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-

DECLLEVA UNIT B		WELL #:		1H RRCID -> 237355		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036			
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-

DECLLEVA		WELL #:		2H RRCID -> 237361		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841			
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-

DECLLEVA A		WELL #:		1H RRCID -> 237893		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516			
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 189044		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930			
KEW-DAVIS		WELL #:		1							
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	NO RPT	-0-	-0-	263				N	NO RPT	122
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	263				N	NO RPT	122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	263				N	NO RPT	122
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	263				N	NO RPT	122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.			123567							
BIRD			WELL #: 1	RRCID -> 226316	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5872	- 5885		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-					185
03		1364 N	1364	-0-	-0-	1364 3				185
04		345 N	345	-0-	-0-	345 3				185
05		258 N	258	-0-	-0-	258 3				185
06		290 N	290	-0-	-0-	290 3				185
*07		65 N	65	-0-	-0-	65 3				185

CHADWELL, ODELL			WELL #: 4	RRCID -> 228068	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 6669	PERF. 6472	- 6565		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	1118 3				-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0-	1182 3				-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	998 3				-0-
06		1080 N	38	-0-	-1042	38 3				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A"			WELL #: 5	RRCID -> 228069	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6430	- 6510		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	1118 3				-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	1183 3				-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	998 3				-0-
06		1080 N	38	-0-	-1042	38 3				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN			WELL #: 4	RRCID -> 228789	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6580	- 6690		
02		460 N	460	-0-	-0-	460 3				-0-
03		775 N	309	-0-	-466	309 3				-0-
04		420 N	272	-0-	-148	272 3				-0-
05		496 N	266	-0-	-230	266 3				-0-
06		300 N	237	-0-	-63	237 3				-0-
*07		200 N	200	-0-	-0-	200 3				-0-

TAYLOR & MAULDIN			WELL #: 2	RRCID -> 241199	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5940	- 5950		
02		461 N	461	-0-	-0-	461 3				-0-
03		775 N	310	-0-	-465	310 3				-0-
04		420 N	273	-0-	-147	273 3				-0-
05		496 N	266	-0-	-230	266 3				-0-
06		300 N	238	-0-	-62	238 3				-0-
*07		201 N	201	-0-	-0-	201 3				-0-

CANAN OPERATING, INC.			128979							
SHERMAN, DIAMOND			WELL #: 1KR	RRCID -> 194049	COMPL. DATE 01/09/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8326	- 8730		
02		1131 N	652	-0-	-479	652 2				87
03		975 N	975	-0-	-0-	975 2				87
04		1034 N	1034	-0-	-0-	1034 2				87
05		829 N	829	-0-	-0-	829 2				87
06		930 N	538	-0-	-392	538 2				87
07		1054 N	481	-0-	-573	481 2				87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
CANAN OPERATING, INC.		//CONT.//		128979											
DIAMOND MUNCASTER		WELL #:		1KR	RRCID ->	198080	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8448 - 8703			
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	BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED					10/09/2015	-	PLUGGED	10/09/15							

CANAN MOWREY OPERATING, LLC				129008											
COOK HILLS		WELL #:		2	RRCID ->	241529	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7600 - 9805			
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-		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-

CANYON OPERATING, LLC				129966											
PRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	226741	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	8480 - 8850			
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								

PRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	238911	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	8967	PERF.	8526 - 8925			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RSK "A"		WELL #:		7H	RRCID ->	245119	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8480 - 9750			
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	-0-	224	2			N	-0-			52

RSK		WELL #:		1	RRCID ->	246070	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7237 - 7844			
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

RSK "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	256099	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8225 - 10665			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
 RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

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	
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

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

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

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
 HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

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

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
HUTTON C		WELL #: 1		RRCID -> 239753		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 201056		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556			
ELLISON		WELL #: 2									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD "361"		WELL #: 2		RRCID -> 201684		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 201686		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990			
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	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 201687		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 201688		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 201689		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 201690		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 201700		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 201702		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 201703		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER		WELL #: 1H		RRCID -> 201992		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL		WELL #: 2H		RRCID -> 202713		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587								
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-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 203287		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 3H		RRCID -> 203715		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 203740		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 203743		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 203879		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 2H		RRCID -> 203967		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WILLIAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	204289	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7190 - 11017	
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
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-

PENNINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	204652	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 7972 - 9120	
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-

LAKEVIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	204654	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 7775 - 10296	
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-

BOATRAMP		WELL #:		1H	RRCID ->	204936	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7350 - 10233	
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-

SOUTHLAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	204938	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 8202 - 9750	
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-

MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	205468	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 7602 - 9120	
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-

LEE		WELL #:		2H	RRCID ->	206183	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	6822	PERF. 7902 - 9380	
02	4292 X	3651	-0-	-641	-0-	3651	2		N	-0-		-0-
03	4402 X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2		N	-0-		-0-
04	4260 X	3849	-0-	-411	-0-	3849	2		N	-0-		-0-
05	4402 X	3964	-0-	-438	-0-	3964	2		N	-0-		-0-
06	4200 X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2		N	-0-		-0-
07	3999 X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	206793	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7410	- 10552
M	O	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
02	5568 X	5298	-0-	-270	-0-	5298	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2	N	-0-			-0-
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2	N	-0-			-0-
05	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2	N	-0-			-0-
06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	5881	-0-	-9	-0-	5881	2	N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	207083	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7300	- 10161
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-

HOLIBAUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	207452	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6790	- 8098
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-

PENNINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	207494	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7240	- 8981
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-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208332	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7310	- 9145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, MAE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208334	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 7320	- 9530
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208336	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 7086	- 9496
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-

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	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 208910		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111								
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-

NORTH LAKE		WELL #: 1 H		RRCID -> 209123		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 209701		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110								
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-

MEADOWS		WELL #: 3 H		RRCID -> 210094		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY		WELL #: 2H		RRCID -> 210458		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 210669		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BRENTWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210959		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610								
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
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-

VIVIAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 210985		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN		WELL #: 1		RRCID -> 211707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250								
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-

VERMONT HARES EAR		WELL #: 1 H		RRCID -> 211919		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990								
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

SOUTH DAM		WELL #: 1H		RRCID -> 211994		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328								
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-

BETHANY		WELL #: 2 H		RRCID -> 212384		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #: 1		RRCID -> 212415		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915								
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591														
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-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722														
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-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380														
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-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437														
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-

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 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
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-

POLY		WELL #:		1	RRCID ->	213162	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7796 - 9705	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	213404	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 9360 - 9853	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	213407	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 7066 - 10332	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		2 H	RRCID ->	213435	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 9250 - 9585	
02		7134 X	6270	-0-	-864	-0-	6270 2		N	-0-		-0-
03		6789 X	6612	-0-	-177	-0-	6612 2		N	-0-		-0-
04		6480 X	5990	-0-	-490	-0-	5990 2		N	-0-		-0-
05		6696 X	6088	-0-	-608	-0-	6088 2		N	-0-		-0-
06		6480 X	6057	-0-	-423	-0-	6057 2		N	-0-		-0-
07		6696 X	6471	-0-	-225	-0-	6471 2		N	-0-		-0-

BETHANEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	214288	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7098 - 9568	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG		WELL #:		2H	RRCID ->	214330	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6908 - 8947	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137										
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-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782										
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PADON		WELL #:		1H	RRCID ->	215315	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6821 -	8643
M	O	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	
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-	

WEST LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	215342	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7230 -	11522
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-	

MIZE FAMILY		WELL #:		11H	RRCID ->	215439	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7142 -	10212
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-	

MIZE FAMILY		WELL #:		19	RRCID ->	215440	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7265 -	10712
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-	

WILLIAMS		WELL #:		6H	RRCID ->	215500	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7247 -	10352
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-	

HYDER		WELL #:		1	RRCID ->	215610	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7600 -	10205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MIZE FAMILY		WELL #:		10H	RRCID ->	215926	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	10355 -	11067
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-	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-		-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-		-0-
05		496 N	239	-0-	-257	-0-	239 2			N	-0-		-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
*07		3100 N	4576	-0-	1476	1476	4576 2			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	15H	RRCID ->	215935	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7338 - 10630	
02		8932 X	7536	-0-	-1396	-0-	7536 2			N	-0-		-0-
03		8928 X	7740	-0-	-1188	-0-	7740 2			N	-0-		-0-
04		7740 X	7511	-0-	-229	-0-	7511 2			N	-0-		-0-
05		8060 X	7768	-0-	-292	-0-	7768 2			N	-0-		-0-
06		7800 X	7531	-0-	-269	-0-	7531 2			N	-0-		-0-
07		8060 X	7452	-0-	-608	-0-	7452 2			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	6 H	RRCID ->	215938	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7400 - 10254	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAPHNEY				WELL #:	2H	RRCID ->	216111	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 7571 - 11037	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATES				WELL #:	3H	RRCID ->	216112	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6943 - 10402	
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-

ROBINSON BRANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	216196	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7310 - 9492	
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-

VIVIAN				WELL #:	2H	RRCID ->	216199	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6897 - 9827	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
MARTIN		WELL #: 4H		RRCID -> 216201		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
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-

FALVEL		WELL #: 3 H		RRCID -> 216280		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403		
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-

EAST GODLEY		WELL #: 7H		RRCID -> 216304		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622		
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-

BAYLESS		WELL #: 1H		RRCID -> 216355		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152		
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-

WEST LAKE		WELL #: 2H		RRCID -> 216356		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252		
02	4901 X	4714	-0-	-187	-0-	4714	2			-0-
03	5239 X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			-0-
04	5190 X	4771	-0-	-419	-0-	4771	2			-0-
05	5363 X	5230	-0-	-133	-0-	5230	2			-0-
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			-0-
*07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			-0-

MANN, S.		WELL #: 2 H		RRCID -> 216377		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822		
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					-0-

DOROTHY		WELL #: 1H		RRCID -> 216396		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932		
02	5365 X	5261	-0-	-104	-0-	5261	2			-0-
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			-0-
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			-0-
05	5611 X	5417	-0-	-194	-0-	5417	2			-0-
06	5430 X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			-0-
07	5611 X	5262	-0-	-349	-0-	5262	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557												
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
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-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731												
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	3389	-0-	-151	-0-	3389 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	3487 2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180												
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-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728												
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-

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

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006										TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7553	-	11257		
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-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7552	-	11670		
02		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				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-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006										TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7287	-	10217		
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7783	-	9837		
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-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006										TOTAL DEPTH	6677	PERF.	7067	-	11222		
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6966	-	11096		
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MANVILLE, JOHNS		WELL #:		1H	RRCID ->	216876	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7668 - 10022		
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
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-	

NEAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	216879	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7428 - 10791		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

LIGHTFOOT		WELL #:		6H	RRCID ->	216881	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7263 - 9870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

JOSEPH		WELL #:		1H	RRCID ->	216900	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6850 - 9991		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

MARTIN		WELL #:		3H	RRCID ->	216904	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 7263 - 9602		
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-		

COOPER		WELL #:		3H	RRCID ->	216907	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7545 - 10511		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

COOPER		WELL #:		5H	RRCID ->	216908	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7497 - 10802		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7468 - 10176					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006										TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7742 - 10092					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7237 - 9942					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006										TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7608 - 9716					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005										TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7314 - 9772					
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7402 - 9137					
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-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7211 - 9892					
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-

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

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027															
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-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307															
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-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147															
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-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229															
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-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DIXIE RUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	218332	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 7033 - 10847	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOSEPH		WELL #:		2H	RRCID ->	218339	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 7117 - 9632	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, R.		WELL #:		2H	RRCID ->	218340	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7102 - 10602	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	218581	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7109 - 9477	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #:		7H	RRCID ->	218582	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6860 - 10582	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #:		1 H	RRCID ->	218583	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7129 - 9493	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEAVES		WELL #:		2H	RRCID ->	219000	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7422 - 10337	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	219562	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6826 -	8382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

WILLIAMS		WELL #:		5H	RRCID ->	219572	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7329 -	9691	
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-

WILLIAMS		WELL #:		8H	RRCID ->	219586	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7317 -	9786	
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-

C & E UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	219966	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7250 -	9082	
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-

MARY'S CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	220676	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6996 -	9640	
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-

MARY'S CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	220677	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 6994 -	9446	
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-

MARY'S CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	220678	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7125 -	9641	
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-

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	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	EOM BALANCE
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-

MURRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	222260	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 7990 -	9642				
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-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	222263	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7428 -	9096				
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-

STEPHENS		WELL #:		2H	RRCID ->	222283	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 7031 -	8851				
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-

FALVEL		WELL #:		6H	RRCID ->	222293	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7645 -	10401				
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-

FALVEL		WELL #:		8H	RRCID ->	222294	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7382 -	10352				
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-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		7H	RRCID ->	222311	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7527 -	9801				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7905 - 10469		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
03		6851 X	6544	-0-	-307	-0-	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
04		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	-0-	7041	2		N	-0-			-0-
05		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	-0-	6892	2		N	-0-			-0-
06		6630 X	4505	-0-	-2125	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
07		6851 X	6681	-0-	-170	-0-	-0-	6681	2		N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7148 - 9478		
02		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
03		5456 X	5268	-0-	-188	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
04		5280 X	5121	-0-	-159	-0-	-0-	5121	2		N	-0-			-0-
05		5456 X	5003	-0-	-453	-0-	-0-	5003	2		N	-0-			-0-
06		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
07		5301 X	5275	-0-	-26	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH	7321	PERF.	8157 - 9896		
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-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7519 - 9312		
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03		2201 N	2062	-0-	-139	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
05		2201 N	2016	-0-	-185	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1141	-0-	-869	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
*07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006										TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7315 - 9792		
02		3422 X	908	-0-	-2514	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006										TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7500 - 9558		
02		2117 N	2110	-0-	-7	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
06		2190 N	2146	-0-	-44	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
07		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7241 - 10036		
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3959	-0-	-9	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3713	-0-	-157	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3723	-0-	-338	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3560	-0-	-370	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3669	-0-	-392	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BOWLING		WELL #:		1H	RRCID ->	222514	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	7053	PERF. 7414 - 9307	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SMITH RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223300	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7482 - 10033	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CART BARN		WELL #:		2H	RRCID ->	223477	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 8457 - 11210	
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-	

PARROT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	223781	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7600 - 9633	
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-	

BELL		WELL #:		2H	RRCID ->	223782	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7900 - 10248	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRENTWOOD "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	223784	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 7780 - 10245	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRENTWOOD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	223789	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7820 - 10500	
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-	

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 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
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-

MANUEL LABOR		WELL #:		2H	RRCID ->	223871	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6956 - 8917
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-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	223872	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7292 - 9897
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-

WELBORN		WELL #:		1H	RRCID ->	223873	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8525 - 11301
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-

WICKER		WELL #:		1H	RRCID ->	223874	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7399 - 9900
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-

CARDENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	223875	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6950 - 9350
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-

SMITH RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	223876	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7541 - 9961
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FALVEL		WELL #:		7H	RRCID ->	223877	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7401 - 8482		
M	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
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-

BROWN, E.		WELL #:		2H	RRCID ->	223878	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7489 - 11072		
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-

NORTH FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	223879	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7964 - 9461		
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-

PARROT-ALLIED		WELL #:		2H	RRCID ->	223911	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7600 - 10850		
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	3	-0-	-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-

POLY "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	223912	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7882 - 10119		
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-

RISINGER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223913	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7765 - 9830		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX		WELL #:		5H	RRCID ->	223922	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7626 - 10002		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

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-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

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-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

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-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

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-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7696	-	9683
02		7598 X	7075	-0-	-523	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7680	-0-	-349	-0-	-0-	7680	2		N	-0-			-0-
04		7770 X	6912	-0-	-858	-0-	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
05		7936 X	7053	-0-	-883	-0-	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
06		7680 X	5383	-0-	-2297	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
*07		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	-0-	8011	2		N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006										TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7305	-	8497
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006										TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7575	-	9801
02		5510 X	4933	-0-	-577	-0-	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
03		5704 X	5087	-0-	-617	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
04		5520 X	4876	-0-	-644	-0-	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
05		5704 X	4770	-0-	-934	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
06		5250 X	4749	-0-	-501	-0-	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
07		5270 X	4772	-0-	-498	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7481	-	9734
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-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005										TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7580	-	9425
02		2871 X	1543	-0-	-1328	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
03		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
04		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
05		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
06		2820 X	1541	-0-	-1279	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2386	-0-	-528	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006										TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7336	-	10038
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7418	-	9572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7696	-	10335			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7269	-	10410			
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-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6912	-	9800			
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

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6973	-	9652			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7025	-	9888			
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

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006										TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7532	-	10899			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103													
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-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935													
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-

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

CHILDRESS		WELL #:		11H	RRCID ->	226000	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7455 - 10626		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BROWN, E.		WELL #:		5H	RRCID ->	226057	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7612 - 10345		
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-	

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	226058	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7210 - 9450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WEST LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	226059	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 7445 - 9690		
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-	

COOPER		WELL #:		9H	RRCID ->	226060	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7717 - 10801		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COOPER		WELL #:		8H	RRCID ->	226061	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7710 - 9272		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MIZE FAMILY				WELL #:	22H	RRCID ->	226063	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 7092 - 8778	
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
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-

CHANEY				WELL #:	1H	RRCID ->	226076	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8158 - 10875	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAMSEL FLY NYMPH				WELL #:	1 H	RRCID ->	226077	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 6890 - 10143	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHILDRESS				WELL #:	7H	RRCID ->	226080	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7356 - 9187	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURTON				WELL #:	1H	RRCID ->	226083	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7450 - 8860	
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-

MIZE FAMILY				WELL #:	43 H	RRCID ->	226098	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 7866 - 9262	
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-

CLEAR CREEK				WELL #:	2H	RRCID ->	226107	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7114 - 8706	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
CLEAR CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	226109	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7262 -	9096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PRESTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226112	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 6975 -	9020				
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-

GOEX		WELL #:		2H	RRCID ->	226113	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7807 -	10157				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	226114	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 7045 -	8902				
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-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226115	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 7300 -	9100				
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-

WEST LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	226116	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7200 -	9050				
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-

WASILCHAK		WELL #:		2H	RRCID ->	226117	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7599 -	9175				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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 #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006										TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7080	-	9600
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
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-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007										TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8759	-	10750
02		4379 X	4349	-0-	-30	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
03		4619 X	4548	-0-	-71	-0-	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4491	-0-	-159	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4410	-0-	-90	-0-	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4561	-0-	-430	-0-	-0-	4561	2		N	-0-			-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7738	-	10380
02		2320 N	2292	-0-	-28	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
03		2666 N	2441	-0-	-225	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
05		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2287	-0-	-83	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
*07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8699	-	9703
02		6206 X	4902	-0-	-1304	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
03		6231 X	5240	-0-	-991	-0-	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
04		5850 X	5057	-0-	-793	-0-	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
05		6045 X	5469	-0-	-576	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
06		5490 X	4341	-0-	-1149	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
07		5239 X	5103	-0-	-136	-0-	-0-	5103	2		N	-0-			-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7942	-	9230
02		4495 X	4042	-0-	-453	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
03		4929 X	4278	-0-	-651	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
04		4770 X	3967	-0-	-803	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
05		4929 X	3913	-0-	-1016	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
06		4440 X	3653	-0-	-787	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3795	-0-	-514	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7600	-	9686
02		7163 X	6868	-0-	-295	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
03		7471 X	7427	-0-	-44	-0-	-0-	7427	2		N	-0-			-0-
04		7530 X	6696	-0-	-834	-0-	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
05		7781 X	3427	-0-	-4354	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
06		7530 X	4811	-0-	-2719	-0-	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
07		7440 X	4640	-0-	-2800	-0-	-0-	4640	2		N	-0-			-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007										TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7815	-	9490
02		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	-0-	11684	2		N	-0-			-0-
03		12245 X	3877	-0-	-8368	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
04		11850 X	10165	-0-	-1685	-0-	-0-	10165	2		N	-0-			-0-
05		12493 X	11675	-0-	-818	-0-	-0-	11675	2		N	-0-			-0-
06		12090 X	11381	-0-	-709	-0-	-0-	11381	2		N	-0-			-0-
07		12493 X	11667	-0-	-826	-0-	-0-	11667	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006										TOTAL DEPTH	6725	PERF. 7204 - 9521
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
02	5 X		5	-0-	-0-		1 2	4 9	N	4		40
03	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	6464	PERF. 7149 - 9372
02	5307 X		4425	-0-	-882		4425 2		N	-0-		-0-
03	5580 X		4884	-0-	-696		4884 2		N	-0-		-0-
04	5280 X		4648	-0-	-632		4648 2		N	-0-		-0-
05	5363 X		4489	-0-	-874		4489 2		N	-0-		-0-
06	4740 X		3609	-0-	-1131		3609 2		N	-0-		-0-
07	4898 X		3617	-0-	-1281		3617 2		N	-0-		-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006										TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7578 - 9760
02	1682 N		1575	-0-	-107		1575 2		N	-0-		-0-
03	1767 N		1682	-0-	-85		1682 2		N	-0-		-0-
04	1650 N		1621	-0-	-29		1621 2		N	-0-		-0-
05	1674 N		1505	-0-	-169		1505 2		N	-0-		-0-
06	1628 N		1628	-0-	-0-		1628 2		N	-0-		-0-
*07	1724 N		1724	-0-	-0-		1724 2		N	-0-		-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006										TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7369 - 10297
02	4930 X		3464	-0-	-1466		3464 2		N	-0-		-0-
03	9577 X		9577	-0-	-0-		9577 2		N	-0-		-0-
04	9272 X		9272	-0-	-0-		9272 2		N	-0-		-0-
05	7383 X		7383	-0-	-0-		7383 2		N	-0-		-0-
06	7432 X		7432	-0-	-0-		7432 2		N	-0-		-0-
07	5642 X		2977	-0-	-2665		2977 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7627 - 10186
02	609 N		-0-	-0-	-609				N	-0-		-0-
03	1333 N		-0-	-0-	-1333				N	-0-		-0-
04	240 N		-0-	-0-	-240				N	-0-		-0-
05	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006										TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7169 - 10050
02	5162 X		4380	-0-	-782		4380 2		N	-0-		-0-
03	5425 X		4705	-0-	-720		4705 2		N	-0-		-0-
04	5084 X		5084	-0-	-0-		5084 2		N	-0-		-0-
05	5651 X		5651	-0-	-0-		5651 2		N	-0-		-0-
06	5358 X		5358	-0-	-0-		5358 2		N	-0-		-0-
*07	5645 X		5645	-0-	-0-		5645 2		N	-0-		-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006										TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7124 - 10275
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DIXIE RUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	226247	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7006 - 10602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
CHILDRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	226249	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7244 - 9296		
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-
BUCHANAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226318	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 7633 - 10628		
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-
BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226319	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7917 - 10594		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RISINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	226320	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7675 - 10923		
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-
OLD WEATHERFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	226321	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	6777	PERF. 9757 - 10378		
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
DUCK HEAD "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	226324	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7804 - 9893		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BP 367		WELL #:		2	RRCID ->	226325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7188	- 8637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16												

MAW LASATER		WELL #:		1H	RRCID ->	226326	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7358	- 9481
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-

LAGUNA POINT		WELL #:		1	RRCID ->	226327	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7490	- 9538
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-

FOSSIL RIDGE "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	226328	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7608	- 10003
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-

TLH		WELL #:		2	RRCID ->	226564	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7750	- 9532
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-

VIVIAN		WELL #:		3 H	RRCID ->	226582	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7379	- 9767
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005										TOTAL DEPTH	4159	PERF.	7355 - 91005
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006										TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7560 - 10185
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-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7710 - 9790
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7610 - 10283
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-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006										TOTAL DEPTH	6593	PERF.	7296 - 9339
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	N	11	9		35
06	4170 X	1689	-0-	-2481	-0-		1689	2	N	-0-			35
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			35

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006										TOTAL DEPTH	6578	PERF.	7358 - 9917
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	N	9	9		25
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			25
07	1984 X	1043	-0-	-941	-0-		1043	2	N	-0-			25

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6833 - 8850
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	6462	PERF. 7005 - 9744						
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-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007										TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8600 - 10350						
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-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	6624	PERF. 7067 - 9361						
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

CLEMMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7104 - 8832						
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-

CLEMMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007										TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7400 - 9198						
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-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	7330	PERF. 8140 - 9198						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ROCK CREEK		WELL #:		E 6H	RRCID ->	227262	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 7378 - 9154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

LITTLE HOSS		WELL #:		V 3H	RRCID ->	227264	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6776 - 9079		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH DAM		WELL #:		4H	RRCID ->	227265	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10929	PERF. 7464 - 11165		
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-

EAST GATE		WELL #:		2H	RRCID ->	227266	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7323 - 9221		
02		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-			-0-
03		3720 X	2522	-0-	-1198	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
04		2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
05		3038 X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2	N	-0-			-0-
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
*07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-			-0-

BARBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	227267	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7295 - 9545		
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	227268	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 7846 - 9631		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH DAM		WELL #:		2H	RRCID ->	227270	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7290 - 10999		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MAYFLY EMERGER		WELL #:		5H	RRCID ->	227271	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 6924 -	8625
M	O	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
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	141	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-

POTTER-PURCELL		WELL #:		2H	RRCID ->	227272	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7746 -	11270
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-

MARSHALL		WELL #:		2H	RRCID ->	227273	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7390 -	10180
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-

FALVEL		WELL #:		15H	RRCID ->	227274	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7720 -	11302
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		9H	RRCID ->	227275	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7624 -	10888
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-

SOUTH DAM		WELL #:		3H	RRCID ->	227276	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7580 -	10420
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP 367		WELL #:		1	RRCID ->	227826	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7490 -	10430
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
TARRANT MINERALS B		WELL #: 2H		RRCID -> 228036		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134							
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-
WB 358 B		WELL #: 1H		RRCID -> 228107		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856							
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-
SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 228108		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540							
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-
MAYFLY EMERGER		WELL #: 3H		RRCID -> 228400		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398							
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-
CLEAR CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 228417		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255							
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-
MAYFLY EMERGER		WELL #: 4H		RRCID -> 228487		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940							
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6915 - 9921					
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-
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6793 - 10263					
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
LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007										TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6890 - 9423					
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
LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007										TOTAL DEPTH	6492	PERF. 7118 - 9406					
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
EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007										TOTAL DEPTH	6729	PERF. 5352 - 9355					
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-
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8245 - 9821					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723															
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
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399															
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

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359															
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-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498															
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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223															
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

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137															
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

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

TRINITY		WELL #:		1H	RRCID ->	228504	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7701 - 10823	
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	6133	2	N	-0-			-0-
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	-0-	6602	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	5911	-0-	-89	-0-	-0-	5911	2	N	-0-			-0-
*05	6541 X	5783	-0-	-758	-0-	-0-	5783	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5216	-0-	-1174	-0-	-0-	5216	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	5048	-0-	-1555	-0-	-0-	5048	2	N	-0-			-0-

CHIPSHOT		WELL #:		2H	RRCID ->	228672	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	8351 - 11080	
02	7134 X	6723	-0-	-411	-0-	-0-	6723	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	6964	-0-	-662	-0-	-0-	6964	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	6642	-0-	-528	-0-	-0-	6642	2	N	-0-			-0-
05	7254 X	6759	-0-	-495	-0-	-0-	6759	2	N	-0-			-0-
06	6960 X	6474	-0-	-486	-0-	-0-	6474	2	N	-0-			-0-
07	7192 X	6642	-0-	-550	-0-	-0-	6642	2	N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		14H	RRCID ->	228688	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7537 - 10216	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAKELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	229061	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7428 - 9320	
02	8381 X	6145	-0-	-2236	-0-	-0-	6145	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	6263	-0-	-1704	-0-	-0-	6263	2	N	-0-			-0-
04	6420 X	6163	-0-	-257	-0-	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6353	-0-	-250	-0-	-0-	6353	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	6122	-0-	-268	-0-	-0-	6122	2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6141	-0-	-431	-0-	-0-	6141	2	N	-0-			-0-

SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		4H	RRCID ->	230510	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8808 - 10930	
02	3654 X	3617	-0-	-37	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-			-0-
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	4051	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	4038	-0-	-54	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230540	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7605 - 9435	
02	11049 X	10052	-0-	-997	-0-	-0-	10052	2	N	-0-			-0-
03	11408 X	9496	-0-	-1912	-0-	-0-	9496	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	10123	-0-	-767	-0-	-0-	10123	2	N	-0-			-0-
05	10757 X	10324	-0-	-433	-0-	-0-	10324	2	N	-0-			-0-
06	10410 X	9817	-0-	-593	-0-	-0-	9817	2	N	-0-			-0-
07	10757 X	9959	-0-	-798	-0-	-0-	9959	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MANN, S.		WELL #:		16 H	RRCID ->	230736	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7471 - 9352						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BRENTWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230853	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 7600 - 11567						
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-

MIZE FAMILY		WELL #:		34H	RRCID ->	230893	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 8374 - 8614						
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-

MIZE FAMILY		WELL #:		17 H	RRCID ->	230900	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 9307 - 8486						
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-

GREEN DRAKE WULFF		WELL #:		2 H	RRCID ->	231074	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 7606 - 8945						
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-

TLH		WELL #:		3 H	RRCID ->	231076	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7591 - 10526						
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-

POTTER-PURCELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	231081	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 8592 - 10128						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3741 X	3425	-0-	-316	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3754	-0-	-245	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3577	-0-	-293	-0-	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
*07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260															
02		12470 X	10376	-0-	-2094	-0-	-0-	10376	2		N	-0-			-0-
03		13206 X	10608	-0-	-2598	-0-	-0-	10608	2		N	-0-			-0-
04		12420 X	9744	-0-	-2676	-0-	-0-	9744	2		N	-0-			-0-
05		12028 X	10251	-0-	-1777	-0-	-0-	10251	2		N	-0-			-0-
06		11250 X	10920	-0-	-330	-0-	-0-	10920	2		N	-0-			-0-
*07		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	-0-	11320	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225															
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2	3 9	N	3			3
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			3
04		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			3
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2	3 9	N	3			6
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2	2 9	N	2			8
*07		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			8

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947															
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-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565															
02		T. A.	448	-0-	448	-0-	5146	448	2		N	-0-			-0-
03		12726 X	7580	-0-	-5146	-0-	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
04		906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	1	-0-	-3378	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570															
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-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025															
02		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	6600	2		N	-0-			-0-
03		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	-0-	6622	2		N	-0-			-0-
04		6030 X	5553	-0-	-477	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
05		6231 X	6214	-0-	-17	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
06		6030 X	4955	-0-	-1075	-0-	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
*07		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	-0-	6831	2		N	-0-			-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) 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
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-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576														
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-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539														
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

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263														
02		7366 X	5870	-0-	-1496	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
03		7781 X	6279	-0-	-1502	-0-	6279	2		N	-0-			-0-
04		7350 X	5992	-0-	-1358	-0-	5992	2		N	-0-			-0-
05		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2		N	-0-			-0-
06		6480 X	6015	-0-	-465	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
07		6293 X	4757	-0-	-1536	-0-	4757	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801														
02		4089 X	3681	-0-	-408	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	4199	-0-	-17	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
05		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
06		4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
*07		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2		N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379													
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-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920													
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-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496													
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-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739													
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-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031														
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
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-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616														
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-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110														
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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600														
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610														
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231577	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7142 -	9911		
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-
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		3 H	RRCID ->	231580	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7246 -	9855		
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-
MAYFLY EMERGER		WELL #:		8 H	RRCID ->	231793	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6790 -	10640		
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-
MEADOWS		WELL #:		14 H	RRCID ->	231794	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6985 -	9260		
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-
MAYFLY EMERGER		WELL #:		9 H	RRCID ->	231795	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6943 -	9165		
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-
LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 4 H	RRCID ->	231810	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6583 -	9176		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BRENTWOOD B		WELL #: B 3 H		RRCID -> 231813		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 7291 - 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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #: E 3 H		RRCID -> 231817		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 6711 - 9388		
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

BRENTWOOD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231819		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7451 - 10963		
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-

BP 367		WELL #: 3 H		RRCID -> 231820		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7225 - 9648		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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												

DAVIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231821		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7280 - 10175		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUCHANAN		WELL #: 5 H		RRCID -> 231822		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 7262 - 10065		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST		WELL #: 3 H		RRCID -> 231823		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7543 - 9117		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136													
02	1653	X	59	-0-	-1594	-0-	-0-	59	2		N	-0-	
03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	-0-	13	2		N	-0-	
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-				N	-0-	
05	744	X	454	-0-	-290	-0-	-0-	454	2		N	-0-	
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-	
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565													
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	-0-	13233	2		N	-0-	
03	13330	X	12941	-0-	-389	-0-	-0-	12941	2		N	-0-	
04	14250	X	8539	-0-	-5711	-0-	-0-	8539	2		N	-0-	
05	14725	X	14006	-0-	-719	-0-	-0-	14006	2		N	-0-	
06	14250	X	14078	-0-	-172	-0-	-0-	14078	2		N	-0-	
*07	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	-0-	16298	2		N	-0-	

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049													
02	4727	X	3858	-0-	-869	-0-	-0-	3858	2		N	-0-	
03	5146	X	4089	-0-	-1057	-0-	-0-	4089	2		N	-0-	
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	-0-	4012	2		N	-0-	
05	5146	X	3318	-0-	-1828	-0-	-0-	3318	2		N	-0-	
06	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	-0-	4093	2		N	-0-	
07	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	-0-	3629	2		N	-0-	

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766													
02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	-0-	7308	2		N	-0-	
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-	
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-	
05	6851	X	6743	-0-	-108	-0-	-0-	6743	2		N	-0-	
06	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	-0-	5844	2		N	-0-	
07	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	-0-	6414	2		N	-0-	

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126													
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	-0-	15130	2		N	-0-	
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	-0-	15964	2		N	-0-	
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	-0-	15288	2		N	-0-	
05	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	-0-	15394	2		N	-0-	
06	14700	X	14319	-0-	-381	-0-	-0-	14319	2		N	-0-	
*07	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	-0-	15309	2		N	-0-	

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7540 X	7196	-0-	-344	-0-	7196	2			N	-0-
03		8060 X	7495	-0-	-565	-0-	7495	2			N	-0-
04		7800 X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-
05		8060 X	6828	-0-	-1232	-0-	6828	2			N	-0-
06		7770 X	6919	-0-	-851	-0-	6919	2			N	-0-
07		7688 X	7079	-0-	-609	-0-	7079	2			N	-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275												
02		7163 X	4645	-0-	-2518	-0-	4643	2	2	9	N	24
03		7316 X	5926	-0-	-1390	-0-	5926	2			N	-0-
04		7080 X	5618	-0-	-1462	-0-	5616	2	2	9	N	26
05		7316 X	5999	-0-	-1317	-0-	5997	2	2	9	N	28
06		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	2	2	9	N	30
*07		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6597	2	1	9	N	31

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593												
02		4901 X	4283	-0-	-618	-0-	4283	2			N	-0-
03		4960 X	4643	-0-	-317	-0-	4643	2			N	-0-
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-
07		4743 X	4662	-0-	-81	-0-	4662	2			N	-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029												
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-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762												
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-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299												
02		T. A.	4229	-0-	4229	12272	4229	2			N	-0-
03		16481 X	4209	-0-	-12272	-0-	4209	2			N	-0-
04		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-
05		4526 X	2989	-0-	-1537	-0-	2989	2			N	-0-
06		4380 X	2188	-0-	-2192	-0-	2188	2			N	-0-
07		4526 X	2673	-0-	-1853	-0-	2673	2			N	-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255												
02		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-
03		50 X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

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

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561															
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-

JETTER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365															
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-		-0-	2	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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485															
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-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029															
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-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HYDER		WELL #:		6 H	RRCID ->	232460	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 9762 - 10697	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

BRENTWOOD B		WELL #:		5 H	RRCID ->	232849	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7391 - 10234	
02	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	-0-	11127 2		N	-0-	-0-	
03	10664 X	9196	-0-	-1468	-0-	-0-	9196 2		N	-0-	-0-	
04	9480 X	4718	-0-	-4762	-0-	-0-	4718 2		N	-0-	-0-	
05	11904 X	9845	-0-	-2059	-0-	-0-	9845 2		N	-0-	-0-	
06	11520 X	8594	-0-	-2926	-0-	-0-	8594 2		N	-0-	-0-	
07	11904 X	9504	-0-	-2400	-0-	-0-	9504 2		N	-0-	-0-	

CRUEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	232850	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7862 - 9570	
02	1972 N	234	-0-	-1738	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-	
03	1023 N	423	-0-	-600	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	-0-	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	-0-	
07	899 N	394	-0-	-505	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-	

CRUEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	232851	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 7874 - 9935	
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-	

ST. FRANCIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	232857	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7037 - 9358	
02	4814 X	4249	-0-	-565	-0-	-0-	4249 2		N	-0-	-0-	
03	5208 X	4301	-0-	-907	-0-	-0-	4301 2		N	-0-	-0-	
04	5850 X	3294	-0-	-2556	-0-	-0-	3294 2		N	-0-	-0-	
05	6045 X	2982	-0-	-3063	-0-	-0-	2982 2		N	-0-	-0-	
06	5850 X	2782	-0-	-3068	-0-	-0-	2782 2		N	-0-	-0-	
07	4557 X	2931	-0-	-1626	-0-	-0-	2931 2		N	-0-	-0-	

EASTERN HEIGHTS CHURCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	232858	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7617	PERF. 7971 - 10310	
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-	

DEER CREEK		WELL #:		2 H	RRCID ->	232859	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7319 - 11010	
02	6699 X	5905	-0-	-794	-0-	-0-	5905 2		N	-0-	-0-	
03	7006 X	6201	-0-	-805	-0-	-0-	6201 2		N	-0-	-0-	
04	6510 X	5869	-0-	-641	-0-	-0-	5869 2		N	-0-	-0-	
05	6448 X	6039	-0-	-409	-0-	-0-	6039 2		N	-0-	-0-	
06	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	-0-	5903 2		N	-0-	-0-	
07	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	-0-	5886 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
POLY D		WELL #:		1 H	RRCID ->	232861	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7676 -	9564	
M	O	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
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-

GRAVES		WELL #:		3 H	RRCID ->	232862	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 7454 -	9395	
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-

BURTON		WELL #:		3 H	RRCID ->	232863	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7390 -	9602	
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-

POLY D		WELL #:		2 H	RRCID ->	232864	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7678 -	9741	
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-		2	N	-0-				-0-
07	1891 X	242	-0-	-1649	-0-	242	2	N	-0-				-0-

BURTON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232865	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF. 7400 -	9675	
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-

GRAVES		WELL #:		4 H	RRCID ->	232866	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7473 -	8601	
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-

FALVEL		WELL #:		11 H	RRCID ->	232867	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7412 -	11075	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

SOUTHLAKE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233466	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7349 -	11200	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHG MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	233471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7740 -	8809	
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-

BURTON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233516	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7480 -	9550	
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-

FINLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233517	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7475 -	9473	
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-

ROCK CREEK E		WELL #:		8 H	RRCID ->	233541	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7377 -	10126	
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-

BURTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	233542	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7440 -	9497	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MCMENAMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233543	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7740 - 9280		
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
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-

HUNTER		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233566	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 6934 - 10730		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		6 H	RRCID ->	233567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7413 - 10715		
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-

RICH		WELL #:		3 H	RRCID ->	233568	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7025 - 9575		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX		WELL #:		8 H	RRCID ->	233569	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7758 - 11479		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		7 H	RRCID ->	233572	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7523 - 9421		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		5 H	RRCID ->	233574	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7754 - 10075		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
RICH		WELL #:		1 H	RRCID ->	233578	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7209 - 10140				
M	O	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
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-

HICKMAN		WELL #:		3 H	RRCID ->	233605	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7358 - 10532				
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-

MIZE FAMILY		WELL #:		20 H	RRCID ->	233606	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 7008 - 9340				
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-

WILKINSON I		WELL #:		2 H	RRCID ->	233607	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 6736 - 9017				
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-

LUCK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233609	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7378 - 9644				
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-

FOSTER		WELL #:		1 H	RRCID ->	233841	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7336 - 9320				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRESS		WELL #:		13 H	RRCID ->	233935	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6963	PERF. 7426 - 10441				
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-

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	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
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 3 H		RRCID -> 233937		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392								
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

LITTLE HOSS 3		WELL #: L 2 H		RRCID -> 233939		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216								
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

MCNEILL		WELL #: 2 H		RRCID -> 233940		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YOUNG		WELL #: 2 H		RRCID -> 233944		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YOUNG		WELL #: 1 H		RRCID -> 233945		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EASON		WELL #: 2 H		RRCID -> 233946		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CANTRELL		WELL #: 1 H		RRCID -> 233948		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 8364 - 10332		
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
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 10 H		RRCID -> 233949		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 7059 - 10359		
02	4785 X	2932	-0-	-1853	-0-	2931 2	1 9	Y	1	9 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	9 1		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

SHAW		WELL #: 1 H		RRCID -> 233950		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7351 - 10680		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARROT E		WELL #: 5 H		RRCID -> 234449		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7607 - 10049		
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-

BURLESON LAKES		WELL #: 1 H		RRCID -> 234454		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 7788 - 10865		
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-

DIXIE RUTH		WELL #: 5 H		RRCID -> 234459		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6987 - 10721		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF		WELL #: 2 H		RRCID -> 234461		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7739 - 10568		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	6813	PERF.	8371 - 8621	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-	5540	2	19	9	N	17	131
03		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-	131
04		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	5021	2	14	9	N	13	40
05		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	-0-	6020	2	20	9	N	18	58
06		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	-0-	5796	2	26	9	N	24	82
07		5921 X	5643	-0-	-278	-0-	-0-	5631	2	12	9	N	11	93

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7736 - 9661	
02		9773 X	8032	-0-	-1741	-0-	-0-	8032	2			N	-0-	-0-
03		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-	-0-
04		8460 X	8109	-0-	-351	-0-	-0-	8109	2			N	-0-	-0-
05		8742 X	3879	-0-	-4863	-0-	-0-	3879	2			N	-0-	-0-
06		8460 X	5484	-0-	-2976	-0-	-0-	5484	2			N	-0-	-0-
07		8587 X	6617	-0-	-1970	-0-	-0-	6617	2			N	-0-	-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007										TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7730 - 10064	
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-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7496 - 9996	
02		8758 X	7067	-0-	-1691	-0-	-0-	7067	2			N	-0-	-0-
03		10044 X	7795	-0-	-2249	-0-	-0-	7795	2			N	-0-	-0-
04		9720 X	7959	-0-	-1761	-0-	-0-	7959	2			N	-0-	-0-
05		10044 X	9242	-0-	-802	-0-	-0-	9242	2			N	-0-	-0-
06		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-	-0-
*07		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-	-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8375 - 11805	
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-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	6638	PERF.	6985 - 9059	
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7476 - 9758	
02		12267 X	11222	-0-	-1045	-0-	-0-	11222	2			N	-0-	-0-
03		13113 X	12013	-0-	-1100	-0-	-0-	12013	2			N	-0-	-0-
04		12690 X	11388	-0-	-1302	-0-	-0-	11388	2			N	-0-	-0-
05		12803 X	11227	-0-	-1576	-0-	-0-	11227	2			N	-0-	-0-
06		11640 X	10816	-0-	-824	-0-	-0-	10816	2			N	-0-	-0-
07		12028 X	10633	-0-	-1395	-0-	-0-	10633	2			N	-0-	-0-

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
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-

JOHNS MANVILLE		WELL #:	6 H	RRCID ->	234999	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7630 -	9975
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-

BROWN, E.		WELL #:	6 H	RRCID ->	235018	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7565 -	12505
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-	-0-	N	-0-			-0-
05		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	-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-

HICKMAN		WELL #:	1 H	RRCID ->	235019	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7565 -	10244
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-

GOEX		WELL #:	9 H	RRCID ->	235020	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7950 -	11920
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-

WOOD, REBECCA		WELL #:	1 H	RRCID ->	235021	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8371 -	11769
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-

RICH		WELL #:	2 H	RRCID ->	235022	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	7155 -	9585
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
RANDOLPH		WELL #:		1 H	RRCID ->	235023	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10445	PERF. 8150 - 10315					
M	O	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
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-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-

CHILDRESS		WELL #:		14 H	RRCID ->	235024	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 7404 - 10718					
02	9657 X	9087	-0-	-570	-0-	-0-		9087	2		N	-0-				-0-
03	10323 X	9277	-0-	-1046	-0-	-0-		9277	2		N	-0-				-0-
04	9990 X	8987	-0-	-1003	-0-	-0-		8987	2		N	-0-				-0-
05	10323 X	8768	-0-	-1555	-0-	-0-		8768	2		N	-0-				-0-
06	9780 X	8463	-0-	-1317	-0-	-0-		8463	2		N	-0-				-0-
07	9703 X	8477	-0-	-1226	-0-	-0-		8477	2		N	-0-				-0-

MCMENAMY		WELL #:		3 H	RRCID ->	235025	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 7960 - 9417					
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-		1916	2		N	-0-				-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-		3756	2		N	-0-				-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-		3487	2		N	-0-				-0-
05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-		2117	2		N	-0-				-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
*07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-		3343	2		N	-0-				-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		13 H	RRCID ->	235026	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6980 - 8919					
02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	-0-		7707	2		N	-0-				-0-
03	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	-0-		7827	2		N	-0-				-0-
04	7500 X	7358	-0-	-142	-0-	-0-		7358	2		N	-0-				-0-
05	7750 X	7600	-0-	-150	-0-	-0-		7600	2		N	-0-				-0-
06	7500 X	7195	-0-	-305	-0-	-0-		7195	2		N	-0-				-0-
*07	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	-0-		7836	2		N	-0-				-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #:		2 H	RRCID ->	235651	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7560 - 8891					
02	2291 X	807	-0-	-1484	-0-	-0-		807	2		N	-0-				-0-
03	2418 X	1163	-0-	-1255	-0-	-0-		1163	2		N	-0-				-0-
04	2340 X	1974	-0-	-366	-0-	-0-		1974	2		N	-0-				-0-
05	2263 X	1767	-0-	-496	-0-	-0-		1767	2		N	-0-				-0-
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-		2159	2		N	-0-				-0-
07	2046 X	1874	-0-	-172	-0-	-0-		1874	2		N	-0-				-0-

MARYS CREEK		WELL #:		6 H	RRCID ->	235655	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7047 - 10459					
02	12615 X	3239	-0-	-9376	-0-	-0-		3239	2		N	-0-				-0-
03	13485 X	1356	-0-	-12129	-0-	-0-		1356	2		N	-0-				-0-
04	12630 X	189	-0-	-12441	-0-	-0-		189	2		N	-0-				-0-
05	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	6720 X	786	-0-	-5934	-0-	-0-		786	2		N	-0-				-0-
07	3472 X	433	-0-	-3039	-0-	-0-		433	2		N	-0-				-0-

MANN, S.		WELL #:		7 H	RRCID ->	236045	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7506 - 9563					
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768														
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
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-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179														
02		11020 X	10118	-0-	-902	-0-	10118	2		N	-0-			-0-
03		11780 X	10606	-0-	-1174	-0-	10606	2		N	-0-			-0-
04		11400 X	10257	-0-	-1143	-0-	10257	2		N	-0-			-0-
05		11656 X	10711	-0-	-945	-0-	10711	2		N	-0-			-0-
06		10740 X	10211	-0-	-529	-0-	10211	2		N	-0-			-0-
07		10819 X	10003	-0-	-816	-0-	10003	2		N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455														
02		5829 X	4602	-0-	-1227	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
03		6231 X	4242	-0-	-1989	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
04		6030 X	3984	-0-	-2046	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
05		6138 X	3410	-0-	-2728	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
06		5370 X	895	-0-	-4475	-0-	895	2		N	-0-			-0-
07		4929 X	752	-0-	-4177	-0-	752	2		N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538														
02		13137 X	11742	-0-	-1395	-0-	11742	2		N	-0-			-0-
03		14043 X	13586	-0-	-457	-0-	13586	2		N	-0-			-0-
04		13590 X	12823	-0-	-767	-0-	12823	2		N	-0-			-0-
05		12555 X	10146	-0-	-2409	-0-	10146	2		N	-0-			-0-
06		13140 X	11763	-0-	-1377	-0-	11763	2		N	-0-			-0-
07		13578 X	11927	-0-	-1651	-0-	11927	2		N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146														
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824														
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-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255														
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-

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	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	BALANCE
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-

EASON		WELL #:		1 H RRCID -> 236474		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6973 - 9492	
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-

CARTER-STATE UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 236476		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 7457 - 10955	
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-

RAIFSNIDER		WELL #:		4 H RRCID -> 236478		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6830 - 9475	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAIFSNIDER		WELL #:		1 H RRCID -> 236479		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 7050 - 9810	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTER-STATE UNIT		WELL #:		3 H RRCID -> 236480		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7637 - 10954	
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-

WALLS TRUST		WELL #:		1 H RRCID -> 236483		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7750 - 11130	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DFW NORTH		WELL #:		A 4HQ	RRCID ->	236484	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8650 - 11428		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

MEADOWS		WELL #:		13 H	RRCID ->	236486	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6903 - 11694		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HUDSON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236487	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7400 - 10027		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MANNING		WELL #:		4 H	RRCID ->	236488	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6700 - 10045		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 2HQ	RRCID ->	236489	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8470 - 11972		
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-	

WB 358 B		WELL #:		3 H	RRCID ->	236491	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7364 - 9973		
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-	

MCANIER		WELL #:		6 H	RRCID ->	236492	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7575 - 10380		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717													
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-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992													
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-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658													
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-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432													
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220													
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

SHAW B		WELL #:		2 H	RRCID ->	236511	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7407 -	9976	
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-

MCANIER		WELL #:		12 H	RRCID ->	236515	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7500 -	11549	
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-

DOTY		WELL #:		6 H	RRCID ->	236521	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7408 -	11690	
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-

SEENTER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236522	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7731 -	10237	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	236523	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6994 -	11045	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		11 H	RRCID ->	236524	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6885 -	10652	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090										
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-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840										
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-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350										
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725										
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-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880										
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957													
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-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521													
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-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594													
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-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644													
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	3 9	Y	3			17
06		7350 X	6662	-0-	-688	-0-	6662 2		Y	-0-			17
07		7502 X	6177	-0-	-1325	-0-	6171 2	6 9	Y	5			22

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02		9686 X	7079	-0-	-2607	-0-	7079	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9920 X	8204	-0-	-1716	-0-	8204	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9300 X	7416	-0-	-1884	-0-	7416	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9331 X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8430 X	6509	-0-	-1921	-0-	6509	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8215 X	6769	-0-	-1446	-0-	6769	2	N	-0-	-0-	-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184												
02		8091 X	4347	-0-	-3744	-0-	4347	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		5850 X	1849	-0-	-4001	-0-	1849	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057												
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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741												
02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4185 X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5520 X	4567	-0-	-953	-0-	4567	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5704 X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2	N	-0-	-0-	-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840												
02		1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041												
02		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11749 X	11697	-0-	-52	-0-	11697	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12390 X	10982	-0-	-1408	-0-	10982	2	N	-0-	-0-	-0-
07		12803 X	11495	-0-	-1308	-0-	11495	2	N	-0-	-0-	-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700												
02		T. A.	4614	-0-	4614	15567	4614	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19772 X	4205	-0-	-15567	-0-	4205	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DFW NORTH		WELL #: A		6HR	RRCID ->	237477	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8376 - 12124			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DFW NORTH		WELL #: A		1HE	RRCID ->	237481	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8590 - 10758			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BINGHAM, ANN		WELL #:		1H	RRCID ->	237483	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7400 - 10200			
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-
BINGHAM, ANN		WELL #:		2H	RRCID ->	237487	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7395 - 10285			
02	8120 X	7854	-0-	-266	-0-	7854	2				N	-0-			-0-
03	8680 X	7059	-0-	-1621	-0-	7059	2				N	-0-			-0-
04	8400 X	3615	-0-	-4785	-0-	3615	2				N	-0-			-0-
05	8401 X	1276	-0-	-7125	-0-	1276	2				N	-0-			-0-
06	8130 X	1530	-0-	-6600	-0-	1530	2				N	-0-			-0-
07	8401 X	1684	-0-	-6717	-0-	1684	2				N	-0-			-0-
BARKER, CHARLES		WELL #:		1H	RRCID ->	237489	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8022 - 10487			
02	3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-						N	-0-			-0-
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-						N	-0-			-0-
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-						N	-0-			-0-
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-						N	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DFW NORTH		WELL #: A		3HV	RRCID ->	237495	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8622 - 10608			
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-
BINGHAM, ANN		WELL #:		3H	RRCID ->	237496	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	9034 - 10317			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003														
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-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811														
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-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023														
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-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055														
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-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743														
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-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550														
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-

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

LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 4H	RRCID ->	237534	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 6773 - 7676	
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

ROCK CREEK		WELL #:		C 3H	RRCID ->	237537	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7399 - 10853	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HS	RRCID ->	237757	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 11162 - 12154	
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-

DFW		WELL #:		B 1HF	RRCID ->	237759	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8789 - 11133	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		B 2HF	RRCID ->	237762	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 11850 - 12670	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 7HR	RRCID ->	237768	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8574 - 12889	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
LINEAR PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 237772		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A		8HR		RRCID -> 237774		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A		5HR		RRCID -> 237777		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N		6H		RRCID -> 237781		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618						
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

STRETCH		WELL #: 1H		RRCID -> 237783		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345								
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-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 237790		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 237791		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039								
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
CARTER A		WELL #: 3H		RRCID -> 237792		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718			
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
02	10875	X	8593	-0-	-2282	-0-	8593 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11625	X	11269	-0-	-356	-0-	11269 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10920	X	10685	-0-	-235	-0-	10685 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11439	X	10761	-0-	-678	-0-	10761 2	N	-0-	-0-	-0-

ASH GROVE		WELL #: A 2H		RRCID -> 237833		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850			
02	13456	X	10364	-0-	-3092	-0-	10364 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14384	X	10861	-0-	-3523	-0-	10861 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12450	X	9993	-0-	-2457	-0-	9993 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11904	X	11168	-0-	-736	-0-	11168 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11160	X	10238	-0-	-922	-0-	10238 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11067	X	10232	-0-	-835	-0-	10232 2	N	-0-	-0-	-0-

HOUSTON BRYANT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237834		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073			
02	3103	X	2742	-0-	-361	-0-	2742 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2624 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2879 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2979 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3060	X	2280	-0-	-780	-0-	2280 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2976	X	1919	-0-	-1057	-0-	1919 2	N	-0-	-0-	-0-

MINERALS, W. S. B		WELL #: 5H		RRCID -> 237876		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218			
02	13195	X	12560	-0-	-635	-0-	12560 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14322	X	13430	-0-	-892	-0-	13430 2	N	-0-	-0-	-0-
04	13860	X	12381	-0-	-1479	-0-	12381 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14322	X	12350	-0-	-1972	-0-	12350 2	N	-0-	-0-	-0-
06	13590	X	11721	-0-	-1869	-0-	11721 2	N	-0-	-0-	-0-
07	13423	X	12013	-0-	-1410	-0-	12013 2	N	-0-	-0-	-0-

MINERALS, W. S. B		WELL #: 3H		RRCID -> 237877		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443			
02	12209	X	10479	-0-	-1730	-0-	10479 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12958	X	11013	-0-	-1945	-0-	11013 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11850	X	10445	-0-	-1405	-0-	10445 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11811	X	11029	-0-	-782	-0-	11029 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11310	X	10419	-0-	-891	-0-	10419 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11191	X	10800	-0-	-391	-0-	10800 2	N	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1HM		RRCID -> 237879		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601			
02	T. A.	10653	-0-	10653	33639	10653	2	N	-0-	-0-	-0-
03	44605	X	10966	-0-	-33639	-0-	10966 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11935	X	9306	-0-	-2629	-0-	9306 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11550	X	8900	-0-	-2650	-0-	8900 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11811	X	7903	-0-	-3908	-0-	7903 2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N 8H		RRCID -> 237881		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200			
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

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	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
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-

POLLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238201	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 7740 - 10830	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		M 2H	RRCID ->	238276	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 7099 - 9916	
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

WICKER		WELL #:		3H	RRCID ->	238277	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7445 - 9914	
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-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HP	RRCID ->	238279	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8748 - 11707	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		4H	RRCID ->	238283	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7514 - 10139	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	238284	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7415 - 9646	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
SHAW		WELL #:		5H	RRCID ->	238313	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 9058 - 10092							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FISHER		WELL #:		F 2H	RRCID ->	238314	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6784 - 8390							
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-

DFW NORTH		WELL #:		A 5HN	RRCID ->	238317	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 9063 - 10892							
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-

LAGUNA POINT		WELL #:		3	RRCID ->	238319	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7513 - 9522							
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-

WILDBERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	238323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 7415 - 10756							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4		WELL #:		O 1H	RRCID ->	238325	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7018 - 9230							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WICKER		WELL #:		5H	RRCID ->	238326	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 7440 - 9925							
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682											
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	* EOM BALANCE
02	11861 X	2052	-0-	-9809	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12400 X	10152	-0-	-2248	-0-	10152	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11970 X	9981	-0-	-1989	-0-	9981	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9780 X	9423	-0-	-357	-0-	9423	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10137 X	7938	-0-	-2199	-0-	7938	2	N	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579											
02	7047 X	2564	-0-	-4483	-0-	2564	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*07	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2	N	-0-	-0-	-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355											
02	10121 X	8524	-0-	-1597	-0-	8524	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10819 X	9285	-0-	-1534	-0-	9285	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10470 X	9497	-0-	-973	-0-	9497	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10788 X	9389	-0-	-1399	-0-	9389	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9150 X	8885	-0-	-265	-0-	8885	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9827 X	9106	-0-	-721	-0-	9106	2	N	-0-	-0-	-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428											
02	9512 X	7423	-0-	-2089	-0-	7423	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10168 X	8024	-0-	-2144	-0-	8024	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9570 X	7923	-0-	-1647	-0-	7923	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7936 X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7770 X	7603	-0-	-167	-0-	7603	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8184 X	7131	-0-	-1053	-0-	7131	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645											
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015											

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863											
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4495 X	4484	-0-	-11	-0-	4484	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
CEDF		WELL #: 9H		RRCID -> 238362		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735		
M	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
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	3352	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2	N	-0-	-0-	-0-

FISHER		WELL #: F 3H		RRCID -> 238364		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688		
02	4756 X	4458	-0-	-298	-0-	4458	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4920 X	2799	-0-	-2121	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4774 X	502	-0-	-4272	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6120 X	631	-0-	-5489	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6324 X	1628	-0-	-4696	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	-0-

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238366		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326		
02	5539 X	4337	-0-	-1202	-0-	4324	2	13 9 N	12	124	124
03	5921 X	3734	-0-	-2187	-0-	3722	2	12 9 N	11	135	135
04	5730 X	4225	-0-	-1505	-0-	4214	2	11 9 N	10	145	145
05	5673 X	5641	-0-	-32	-0-	5629	2	12 9 N	11	156	156
06	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5772	2	14 9 N	13	169	169
*07	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6121	2	14 9 N	13	182	182

RUNNELS		WELL #: 1H		RRCID -> 238367		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216		
02	2639 X	2209	-0-	-430	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	-0-

DEER CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 238368		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918		
02	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15004 X	13754	-0-	-1250	-0-	13754	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15270 X	13378	-0-	-1892	-0-	13378	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15841 X	13646	-0-	-2195	-0-	13646	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15330 X	13163	-0-	-2167	-0-	13163	2	N	-0-	-0-	-0-
07	15841 X	13215	-0-	-2626	-0-	13215	2	N	-0-	-0-	-0-

YMCA		WELL #: 1H		RRCID -> 238370		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PANCHASARP		WELL #:		1H	RRCID ->	238371	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7711 - 10864			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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.	-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-

YOUNG		WELL #:		3H	RRCID ->	238377	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7547 - 10548			
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-

GATEWAY PARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238379	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7313 - 9848			
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-

WALKER, FLORA		WELL #:		4H	RRCID ->	238381	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7900 - 10792			
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-

MACLEAN		WELL #:		1H	RRCID ->	238385	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7568 - 11400			
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-

HUSKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	238470	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7700 - 11065			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANNING		WELL #:		1H	RRCID ->	238520	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6775 - 10061			
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

MANNING		WELL #:		2H	RRCID ->	238523	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6874 -	10196	
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-

MANNING		WELL #:		3H	RRCID ->	238525	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6900 -	10186	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HP	RRCID ->	238539	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8600 -	9717	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL		WELL #:		1H	RRCID ->	238584	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7165 -	9130	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JHT 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238647	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8620 -	10935	
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-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HP	RRCID ->	238667	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8562 -	9727	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968													
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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082													
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578													
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-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575													
02		7018 X	6471	-0-	-547	-0-	-0-	6471	2				-0-
03		7502 X	6802	-0-	-700	-0-	-0-	6802	2				-0-
04		6930 X	6458	-0-	-472	-0-	-0-	6458	2				-0-
05		7037 X	6728	-0-	-309	-0-	-0-	6728	2				-0-
06		6780 X	6382	-0-	-398	-0-	-0-	6382	2				-0-
07		6913 X	6560	-0-	-353	-0-	-0-	6560	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	
						CODE	CODE	CODE		
02		6293 X	2818	-0-	-3475	-0-	2818	2	N	-0-
03		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-
05		6634 X	1	-0-	-6633	-0-	1	2	N	-0-
06		6270 X	335	-0-	-5935	-0-	335	2	N	-0-
07		3007 X	1	-0-	-3006	-0-	1	2	N	-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655										
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-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029										
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-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A										
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

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212										
02		6409 X	5785	-0-	-624	-0-	5785	2	N	-0-
03		6789 X	5748	-0-	-1041	-0-	5748	2	N	-0-
04		6540 X	5230	-0-	-1310	-0-	5230	2	N	-0-
05		6758 X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	2	N	-0-
06		6270 X	5828	-0-	-442	-0-	5828	2	N	-0-
07		6169 X	5780	-0-	-389	-0-	5780	2	N	-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519										
02		15457 X	14485	-0-	-972	-0-	14485	2	N	-0-
03		16523 X	15468	-0-	-1055	-0-	15468	2	N	-0-
04		15330 X	14771	-0-	-559	-0-	14771	2	N	-0-
05		15593 X	13062	-0-	-2531	-0-	13062	2	N	-0-
06		15090 X	13272	-0-	-1818	-0-	13272	2	N	-0-
07		15469 X	13798	-0-	-1671	-0-	13798	2	N	-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897										
02		12963 X	5440	-0-	-7523	-0-	5440	2	N	-0-
03		12493 X	7175	-0-	-5318	-0-	7175	2	N	-0-
04		12090 X	8364	-0-	-3726	-0-	8364	2	N	-0-
05		11780 X	7508	-0-	-4272	-0-	7508	2	N	-0-
06		11220 X	1544	-0-	-9676	-0-	1544	2	N	-0-
07		8649 X	8493	-0-	-156	-0-	8493	2	N	-0-

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	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
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-

FRITTS		WELL #:		3H	RRCID ->	238733	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7438 -	10463
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRITTS		WELL #:		1H	RRCID ->	238751	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7460 -	11479
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		T 3H	RRCID ->	238862	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6812 -	11785
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

TRWD		WELL #:		4H	RRCID ->	238909	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7285 -	9031
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-

STULTS-WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	238950	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8041 -	9943
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238952	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6995 -	10068
02		5800 X	-0-	-0-	-5800	-0-			N	-0-			56
03		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			56
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			56
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			56
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075												
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232												
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-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144												
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-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439												
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-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A											
M	O	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
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-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872											
02	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2	N	-0-		-0-
03	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2	N	-0-		-0-
04	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2	N	-0-		-0-
05	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2	N	-0-		-0-
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2	N	-0-		-0-
*07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2	N	-0-		-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710											
02	22765 X	16775	-0-	-5990	-0-	16775	2	N	-0-		-0-
03	21514 X	18824	-0-	-2690	-0-	18824	2	N	-0-		-0-
04	19800 X	17236	-0-	-2564	-0-	17236	2	N	-0-		-0-
05	19716 X	17549	-0-	-2167	-0-	17549	2	N	-0-		-0-
06	18210 X	16490	-0-	-1720	-0-	16490	2	N	-0-		-0-
07	18817 X	15952	-0-	-2865	-0-	15952	2	N	-0-		-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950											
02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2	N	-0-		-0-
03	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2	N	-0-		-0-
04	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2	N	-0-		-0-
05	16120 X	14565	-0-	-1555	-0-	14565	2	N	-0-		-0-
06	15600 X	15238	-0-	-362	-0-	15238	2	N	-0-		-0-
07	16120 X	14341	-0-	-1779	-0-	14341	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454											
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

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1 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-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-		

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6929	-	9017
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		

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6908	-	9635
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-		

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	6309	PERF.	6560	-	9480
02		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4881	2	44	9	N	40	68	1	41
03		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5117	2	43	9	N	39			80
04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4810	2	40	9	N	36	66	1	50
05		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5113	2	39	9	N	35			85
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5216	2	2	9	N	2	65	1	22
*07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5851	2	20	9	N	18			40

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7701	-	10807
02		14065 X	13579	-0-	-486	-0-	13579	2			N	-0-			-0-
03		15035 X	10656	-0-	-4379	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
04		14550 X	13817	-0-	-733	-0-	13817	2			N	-0-			-0-
05		14694 X	13514	-0-	-1180	-0-	13514	2			N	-0-			-0-
06		14160 X	12583	-0-	-1577	-0-	12583	2			N	-0-			-0-
07		14508 X	12974	-0-	-1534	-0-	12974	2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6463	-	8326
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4326	2	43	9	N	39	66	1	41
03		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37			78
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	2	37	9	N	34	64	1	48
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4451	2	36	9	N	33			81
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	63	1	19
*07		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4000	2	20	9	N	18			37

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7776	-	10561
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
LITTLE HOSS		WELL #: W 2H		RRCID -> 239519		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

HIDDEN CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 239520		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672			
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-

DFW		WELL #: A 5HU		RRCID -> 239523		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511			
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-

DFW NORTH		WELL #: A 5HK		RRCID -> 239524		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156			
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-

OTRA BACA A		WELL #: 1H		RRCID -> 239526		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012			
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-

DFW NORTH		WELL #: A 2HN		RRCID -> 239530		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558			
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-

UPCHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 239532		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
NORTH LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	239533	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 7234 -	9739
M	O	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 CODE	BALANCE
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-

DFW NORTH		WELL #:		A 6HN	RRCID ->	239534	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8530 -	12248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORSE CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	239536	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7485 -	10093
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-

MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	239539	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7290 -	9052
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-

DFW		WELL #:		A 6HU	RRCID ->	239543	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 8300 -	11145
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-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239544	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7645 -	10712
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-

DFW		WELL #:		B 1HY	RRCID ->	239548	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8451 -	12008
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		B 6H	RRCID ->	239623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF. 6806 - 9097						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS		WELL #:		2H	RRCID ->	239626	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 6896 - 9727						
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-

PARNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	239631	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7351 - 10445						
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-

HANNA		WELL #:		3H	RRCID ->	239636	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7425 - 10196						
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-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	239645	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7736 - 11037						
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-

CARDENAS		WELL #:		4H	RRCID ->	239655	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6678 - 9571						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
WELBORN		WELL #: 2H		RRCID -> 239657		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8283 - 10641							
M	O	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
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-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 239660		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7674 - 10615							
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-

DFW FAY		WELL #: B 3HH		RRCID -> 239663		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8402 - 13012							
02	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	7099 X	538	-0-	-6561	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

DFW FAY		WELL #: B 5HH		RRCID -> 239666		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 8416 - 12266							
02	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	7008	-0-	-91	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6718	-0-	-152	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6807	-0-	-292	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6853	-0-	-17	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
*07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

DFW FAY		WELL #: B 4HH		RRCID -> 239669		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8176 - 12490							
02	9541 X	9302	-0-	-239	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	10199 X	9764	-0-	-435	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
04	9870 X	9350	-0-	-520	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	9454	-0-	-745	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	9870 X	9152	-0-	-718	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
*07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B		WELL #: 2H		RRCID -> 239673		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 7500 - 11638							
02	4379 X	3944	-0-	-435	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4486	-0-	-9	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 239675		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 7575 - 8934							
02	3393 X	3260	-0-	-133	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3249	-0-	-141	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3089	-0-	-414	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3204	-0-	-156	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HAWLEY A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	239678	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 7386 - 10303	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLIVIA				WELL #:	4H	RRCID ->	239682	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7121 - 10824	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETRUS-HARRIS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	239685	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7492 - 9528	
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-

SERENA BETH				WELL #:	1H	RRCID ->	239689	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 7000 - 10666	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239693	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7724 - 10563	
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-

MIZE FAMILY				WELL #:	16H	RRCID ->	239759	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 7136 - 10176	
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-

GLEN GARDEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239760	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7471 - 8983	
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-

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

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385													
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-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353													
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-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292													
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-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496													
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-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HORSE CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	239860	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7354 - 9432	
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
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-

SPINKS		WELL #:		6H	RRCID ->	239863	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	1381	PERF. 7694 - 10515	
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-

HUNTER		WELL #:		A 3H	RRCID ->	239865	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 7026 - 10371	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS D		WELL #:		D 5H	RRCID ->	239867	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6837 - 10218	
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

KENAH		WELL #:		5H	RRCID ->	239886	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7940 - 11362	
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-

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	239887	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7520 - 9928	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENAH		WELL #:		1H	RRCID ->	239888	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7909 - 12171	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DFW NORTH		WELL #:		A 4HM	RRCID ->	239889	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8514 - 11329		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GRIZZLY KING		WELL #:		2H	RRCID ->	239890	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	7048 - 10337		
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-

MIZE FAMILY		WELL #:		38H	RRCID ->	239891	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7200 - 10738		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 2H	RRCID ->	239892	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7584 - 10540		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		36H	RRCID ->	239894	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7176 - 9671		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST GODLEY		WELL #:		9H	RRCID ->	239898	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7141 - 9952		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CISD		WELL #:		1H	RRCID ->	239899	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7856 - 11715		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SUMMER CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 239903		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402					
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-
MACKEY		WELL #: 3H		RRCID -> 239905		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LITTLE HOSS		WELL #: X 4H		RRCID -> 239906		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935					
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
JLB A		WELL #: 1H		RRCID -> 239908		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569					
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-
DFW NORTH		WELL #: A 2HM		RRCID -> 239910		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338					
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-
WILKINSON		WELL #: I 1H		RRCID -> 239915		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007										TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6741 - 9100			
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
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

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8145 - 11839			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7940 - 10494			
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-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH	6874	PERF.	7301 - 10521			
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-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7499 - 10278			
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-

WINSKOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008										TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7300 - 9501			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009										TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8584 - 12628			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
WINSKOTT		WELL #: A 1H		RRCID ->	239959	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7180 - 9801	
M	O	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
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-	

DONNA KAY		WELL #: 3H		RRCID ->	239963	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7676 - 10486	
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-	

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID ->	239964	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9936 - 13795	
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-	

WAKEMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	239965	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7770 - 10198	
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-	

EAST GODLEY		WELL #: 8H		RRCID ->	239966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7150 - 9785	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW		WELL #: A 7HU		RRCID ->	239969	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8580 - 11865	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAWLEY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	239971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7483 - 9982	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052													
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-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552													
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-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948													
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-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534													
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-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SPINKS		WELL #:		9H	RRCID ->	240053	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7821 - 11123	
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
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-

WALKER, FLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	240102	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8260 - 11148	
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-

CROUCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	240122	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7364 - 10562	
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-

DFW		WELL #:		B 7HY	RRCID ->	240149	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8410 - 12792	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	240162	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7489 - 10163	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240216	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6722 - 9501	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STOLEE		WELL #:		1H	RRCID ->	240247	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7375 - 10748	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		8H	RRCID ->	240389	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6650 - 8589				
M	O	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
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-

GREEN OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	240393	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7719 - 11151				
02	2697 X	1785	-0-	-912	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	2186	-0-	-697	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2000	-0-	-790	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
05	2573 X	1813	-0-	-760	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	267	-0-	-2013	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		6H	RRCID ->	240395	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6631 - 8596				
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	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-

HOLLY		WELL #:		3H	RRCID ->	240396	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7624 - 9995				
02	6525 X	6312	-0-	-213	-0-	-0-	6312	2			N	-0-			-0-
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
04	6750 X	6542	-0-	-208	-0-	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
05	6758 X	5297	-0-	-1461	-0-	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
06	6900 X	5073	-0-	-1827	-0-	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
07	7130 X	5421	-0-	-1709	-0-	-0-	5421	2			N	-0-			-0-

MCNEILL		WELL #:		1H	RRCID ->	240397	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550 - 10276				
02	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-			-0-
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-			-0-
04	6720 X	3233	-0-	-3487	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
05	6944 X	6411	-0-	-533	-0-	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
06	6720 X	3256	-0-	-3464	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
07	6944 X	5066	-0-	-1878	-0-	-0-	5066	2			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		10H	RRCID ->	240398	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7351 - 10004				
02	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-			-0-
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
04	7590 X	6155	-0-	-1435	-0-	-0-	6155	2			N	-0-			-0-
05	7905 X	5545	-0-	-2360	-0-	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
06	7650 X	5596	-0-	-2054	-0-	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
07	7905 X	5688	-0-	-2217	-0-	-0-	5688	2			N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		4H	RRCID ->	240399	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7680 - 10143				
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2730 X	322	-0-	-2408	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072												
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-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
HESS		WELL #:		6H	RRCID ->	240408	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7366 - 9372						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HOLLY		WELL #:		2H	RRCID ->	240409	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7746 - 10037						
02	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

HOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	240410	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7811 - 10295						
02	7047 X	5391	-0-	-1656	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7533 X	6776	-0-	-757	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	6640	-0-	-650	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	5523	-0-	-1047	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	3376	-0-	-3475	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

CULLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	240412	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7870 - 11622						
02	4785 X	1892	-0-	-2893	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-	-5270				N	-0-					-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	-0-	-5100				N	-0-					-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-	-5270				N	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-	-3870				N	-0-					-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-2015				N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	240452	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7676 - 9705						
02	11339 X	10561	-0-	-778	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	10440	-0-	-1557	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
04	11040 X	10566	-0-	-474	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
*05	11315 X	10563	-0-	-752	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	10340	-0-	-610	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	11284 X	10399	-0-	-885	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	240453	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6750 - 9392						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-13				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-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HS	RRCID ->	240454	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8500 - 11993						
02	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	8897 X	7589	-0-	-1308	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7568	-0-	-1329	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUCK LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240455	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 7850 - 12015	
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
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-

CARDEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240457	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7415 - 9948	
02	14732 X	13759	-0-	-973	-0-	-0-	13759	2	N	-0-		-0-
03	15190 X	13069	-0-	-2121	-0-	-0-	13069	2	N	-0-		-0-
04	14220 X	13899	-0-	-321	-0-	-0-	13899	2	N	-0-		-0-
05	14694 X	14002	-0-	-692	-0-	-0-	14002	2	N	-0-		-0-
06	14220 X	12920	-0-	-1300	-0-	-0-	12920	2	N	-0-		-0-
07	14694 X	13693	-0-	-1001	-0-	-0-	13693	2	N	-0-		-0-

LAIDLAW		WELL #:		4H	RRCID ->	240458	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7631 - 9979	
02	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	-0-	11361	2	N	-0-		-0-
03	9362 X	6256	-0-	-3106	-0-	-0-	6256	2	N	-0-		-0-
04	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	-0-	10472	2	N	-0-		-0-
05	9362 X	5639	-0-	-3723	-0-	-0-	5639	2	N	-0-		-0-
06	9060 X	1447	-0-	-7613	-0-	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
07	9362 X	1323	-0-	-8039	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		-0-

DONNA KAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240459	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7588 - 9885	
02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	-0-	5638	2	N	-0-		-0-
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	-0-	6184	2	N	-0-		-0-
04	5670 X	4572	-0-	-1098	-0-	-0-	4572	2	N	-0-		-0-
05	5983 X	5891	-0-	-92	-0-	-0-	5891	2	N	-0-		-0-
06	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	-0-	5853	2	N	-0-		-0-
07	5983 X	5801	-0-	-182	-0-	-0-	5801	2	N	-0-		-0-

DANG		WELL #:		1H	RRCID ->	240460	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7226 - 9751	
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-

DFW		WELL #:		B 11HY	RRCID ->	240461	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 8389 - 11886	
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-

CATES		WELL #:		2H	RRCID ->	240462	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6937 - 9566	
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662													
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-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016													
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-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DFW		WELL #: C 3HL		RRCID -> 240516		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360				
M	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
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-

DOTY		WELL #: 3H		RRCID -> 240519		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 3H		RRCID -> 240521		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214				
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

HOWINGTON		WELL #: 1H		RRCID -> 240522		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979				
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-

CREED		WELL #: 2H		RRCID -> 240523		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF		WELL #: 7H		RRCID -> 240524		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604				
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-

HAYNIE		WELL #: 3H		RRCID -> 240527		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
NORTH LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240549	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	7305 - 10152
M	O	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
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-

RAMEY, DAVID		WELL #:		1H	RRCID ->	240551	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	8800 - 11401
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-

NORTH LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	240552	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7243 - 9856
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-

CROUCH		WELL #:		2H	RRCID ->	240593	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7509 - 9223
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-

STULTS-WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	240595	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8100 - 9956
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-

DFW		WELL #:		B 2HW	RRCID ->	240596	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8080 - 12090
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		B 3H	RRCID ->	240599	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6800 - 10620
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

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
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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

MACKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240601	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7584 - 9791			
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-

MACKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	240603	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7489 - 9860			
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-

TRWD		WELL #:		2H	RRCID ->	240605	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7392 - 9449			
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-

DAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240624	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8635 - 11823			
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-

OLD WEATHERFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	240764	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7076 - 9186			
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 1				42
05	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	14607	2	12 9	N	11					53
06	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7694	2	20 9	N	18					71
07	6293 X	4722	-0-	-1571	-0-	4719	2	3 9	N	3					74

FALVEL		WELL #:		12H	RRCID ->	240883	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7437 - 11340			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
FALVEL		WELL #: 13H		RRCID -> 240884		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCK		WELL #: 2H		RRCID -> 240885		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615								
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-
WEST LAKE		WELL #: 3H		RRCID -> 240886		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902								
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-
WEST LAKE		WELL #: 8H		RRCID -> 240887		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 10H		RRCID -> 240888		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST LAKE		WELL #: 7H		RRCID -> 240889		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341								
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-
GRAVES		WELL #: 6H		RRCID -> 240890		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217								
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
MANN, S.		WELL #: 4H		RRCID -> 240891		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7457 - 9390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #: E 2H		RRCID -> 240958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 6585 - 9531		
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

MCNEILL		WELL #: 4H		RRCID -> 240982		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7650 - 10501		
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-

CHILDRESS		WELL #: 8H		RRCID -> 240985		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7400 - 9383		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW		WELL #: B 9HX		RRCID -> 241070		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8429 - 11202		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANCHASARP A		WELL #: 1H		RRCID -> 241075		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 7522 - 10953		
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-

ESPARZA		WELL #: 1H		RRCID -> 241077		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6806 - 9561		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
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-

ROBINSON BRANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 241085		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373		
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-

HORSE CREEK		WELL #: 6H		RRCID -> 241088		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338		
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-

HORSE CREEK		WELL #: 5H		RRCID -> 241091		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055		
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-

DFW		WELL #: C 5HM		RRCID -> 241092		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692		
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-

MEDC		WELL #: 2H		RRCID -> 241097		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 241101		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180														
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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421														
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-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833														
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-				N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003														
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-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137														
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-

WINSKOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431												
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
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

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436												
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-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224												
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-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203												
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-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910												
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-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085												
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-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675												
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7082 - 10718
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-	
BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7247 - 9692
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008										TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8515 - 11516
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-	
DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8490 - 14709
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-	
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8626 - 10418
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7400 - 9901
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DUCK LAKE		WELL #: 12H		RRCID -> 242674		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7910 - 11688		
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
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KIMBALL HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 242719		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 9080 - 12240		
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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 242721		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8933 - 12999		
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-

DFW		WELL #: C 2HM		RRCID -> 242795		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8250 - 11877		
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-			N	-0-			-0-

ACORN FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 242797		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8239		PERF. 8432 - 11466		
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-

PANCHASARP A		WELL #: 2H		RRCID -> 242798		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7459 - 10873		
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2	N	-0-			-0-
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2	N	-0-			-0-
05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2	N	-0-			-0-
06	6270 X	5195	-0-	-1075	-0-	5195	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	4601	-0-	-2839	-0-	4601	2	N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #: 8H		RRCID -> 242802		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 7570 - 11041		
02	14761 X	12903	-0-	-1858	-0-	12903	2	N	-0-			-0-
03	15779 X	13766	-0-	-2013	-0-	13766	2	N	-0-			-0-
04	15150 X	12719	-0-	-2431	-0-	12719	2	N	-0-			-0-
05	15376 X	12045	-0-	-3331	-0-	12045	2	N	-0-			-0-
06	13800 X	11965	-0-	-1835	-0-	11965	2	N	-0-			-0-
07	13795 X	12335	-0-	-1460	-0-	12335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5336 X	2771	-0-	-2565	-0-	2771 2		N	-0-		63
03		5704 X	2868	-0-	-2836	-0-	2859 2	9 9	N	8	59 1	12
04		5520 X	4815	-0-	-705	-0-	4815 2		N	-0-		12
05		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4862 2	14 9	N	13		25
06		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-		25
07		4991 X	3483	-0-	-1508	-0-	3483 2		N	-0-		25

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811												
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

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A												
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398												
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-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709												
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	21	9	N	19	96
06		4860 X	4655	-0-	-205	-0-	4644	2	11	9	N	10	106
07		5022 X	4786	-0-	-236	-0-	4784	2	2	9	N	2	108

MIZE FAMILY		WELL #:		21H	RRCID ->	243282	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7050	- 10373	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		E 5H	RRCID ->	243283	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6899	- 9764	
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-

MEDC		WELL #:		3H	RRCID ->	243284	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8658	- 10044	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		11H	RRCID ->	243285	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7260	- 11976	
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-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HS	RRCID ->	243286	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8620	- 11822	
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-

CITY OF BURLESON		WELL #:		2H	RRCID ->	243288	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7764	- 10100	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648																	
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

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179																	
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

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755																	
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

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CRESCENT SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243648	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7369 - 9103	
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
02	5133 X	5033	-0-	-100	-0-	5033	2	N	-0-			-0-
03	5456 X	5362	-0-	-94	-0-	5362	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	5075	-0-	-175	-0-	5075	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	5176	-0-	-218	-0-	5176	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		14H	RRCID ->	243833	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7275 - 8991	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVENPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	243834	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 8150 - 11062	
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-

RICH		WELL #:		7H	RRCID ->	243839	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7089 - 10480	
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	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	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		42H	RRCID ->	243846	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7375 - 10877	
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-

WILLIAMS		WELL #:		12H	RRCID ->	243847	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7400 - 11001	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARNOLAN		WELL #:		5H	RRCID ->	243848	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7578 - 11061	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
02		T. A.	5466	-0-	5466	5466	2		N	-0-		-0-
03		12785 X	7319	-0-	-5466	7319	2		N	-0-		-0-
04		8352 X	8352	-0-	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
05		11328 X	11328	-0-	-0-	11328	2		N	-0-		-0-
06		9914 X	9914	-0-	-0-	9914	2		N	-0-		-0-
*07		10662 X	10662	-0-	-0-	10662	2		N	-0-		-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		1H	RRCID ->	243855	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7531 - 9625	
02		9142 X	9142	-0-	-0-	9142	2		N	-0-		-0-
03		10010 X	10010	-0-	-0-	10010	2		N	-0-		-0-
04		9690 X	8066	-0-	-1624	8066	2		N	-0-		-0-
05		10013 X	8974	-0-	-1039	8974	2		N	-0-		-0-
06		9690 X	8429	-0-	-1261	8429	2		N	-0-		-0-
07		10013 X	6710	-0-	-3303	6710	2		N	-0-		-0-

KENNON, I. G.		WELL #:		2H	RRCID ->	243928	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7450 - 11039	
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-

POINDEXTER		WELL #:		4H	RRCID ->	243929	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7275 - 10681	
02		4350 X	4190	-0-	-160	4190	2		N	-0-		-0-
03		4588 X	4137	-0-	-451	4137	2		N	-0-		-0-
04		4410 X	3972	-0-	-438	3972	2		N	-0-		-0-
05		4526 X	4015	-0-	-511	4015	2		N	-0-		-0-
06		4320 X	3910	-0-	-410	3910	2		N	-0-		-0-
07		4464 X	4049	-0-	-415	4049	2		N	-0-		-0-

SKAGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243930	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7410 - 12175	
02		12296 X	10825	-0-	-1471	10825	2		N	-0-		-0-
03		13144 X	10601	-0-	-2543	10601	2		N	-0-		-0-
04		12090 X	10288	-0-	-1802	10288	2		N	-0-		-0-
05		11842 X	10358	-0-	-1484	10358	2		N	-0-		-0-
06		11460 X	10229	-0-	-1231	10229	2		N	-0-		-0-
07		11563 X	10417	-0-	-1146	10417	2		N	-0-		-0-

CISD		WELL #:		7H	RRCID ->	243940	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7250 - 10630	
02		4060 X	2167	-0-	-1893	2167	2		N	-0-		-0-
03		1358 X	1358	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
04		1372 X	1372	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
05		2325 X	652	-0-	-1673	652	2		N	-0-		-0-
06		2250 X	2132	-0-	-118	2132	2		N	-0-		-0-
07		2325 X	545	-0-	-1780	545	2		N	-0-		-0-

RLB		WELL #:		1H	RRCID ->	243967	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7410 - 9826	
02		18502 X	11846	-0-	-6656	11846	2		N	-0-		-0-
03		18786 X	14901	-0-	-3885	14901	2		N	-0-		-0-
04		17250 X	12467	-0-	-4783	12467	2		N	-0-		-0-
05		14734 X	14734	-0-	-0-	14734	2		N	-0-		-0-
06		14430 X	14288	-0-	-142	14288	2		N	-0-		-0-
07		14911 X	14676	-0-	-235	14676	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569																	
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-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669																	
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-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264																	
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-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026																	
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-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
TORRES		WELL #:	4H	RRCID ->	244008	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7624 - 9682	
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
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-

BUFFALO RIDGE		WELL #:	9H	RRCID ->	244010	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7331 - 10962	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEACOCK		WELL #:	3H	RRCID ->	244025	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7437 - 9754	
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-

WEST GATE		WELL #:	1H	RRCID ->	244029	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 7314 - 9071	
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-

KIMBO		WELL #:	1H	RRCID ->	244032	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7235 - 12838	
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-

ALLISON		WELL #:	2H	RRCID ->	244036	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7560 - 9111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANDING		WELL #:	1H	RRCID ->	244309	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8864 - 12782	
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131												
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-
WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602												
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-
DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995												
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-
CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677												
02		14616 X	13693	-0-	-923	-0-	13693	2	N	-0-		-0-
03		15624 X	12659	-0-	-2965	-0-	12659	2	N	-0-		-0-
04		15210 X	12960	-0-	-2250	-0-	12960	2	N	-0-		-0-
05		15717 X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2	N	-0-		-0-
06		15210 X	14551	-0-	-659	-0-	14551	2	N	-0-		-0-
*07		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	CODE	COND PROD	BALANCE
02		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	-0-	18418	2		N	-0-
03		23198 X	23198	-0-	-0-	-0-	-0-	23198	2		N	-0-
04		25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	-0-	25290	2		N	-0-
05		27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	-0-	27774	2		N	-0-
06		22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	-0-	22646	2		N	-0-
07		23932 X	23420	-0-	-512	-0-	-0-	23420	2		N	-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588												
02		18386 X	17546	-0-	-840	-0-	-0-	17546	2		N	-0-
03		19654 X	18826	-0-	-828	-0-	-0-	18826	2		N	-0-
04		18840 X	17283	-0-	-1557	-0-	-0-	17283	2		N	-0-
05		19468 X	16187	-0-	-3281	-0-	-0-	16187	2		N	-0-
06		18810 X	16344	-0-	-2466	-0-	-0-	16344	2		N	-0-
07		18817 X	17208	-0-	-1609	-0-	-0-	17208	2		N	-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272												
02		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	-0-	12837	2		N	-0-
03		13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	-0-	13275	2		N	-0-
04		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	-0-	12679	2		N	-0-
05		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	-0-	14359	2		N	-0-
06		12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	-0-	12307	2		N	-0-
07		12555 X	12372	-0-	-183	-0-	-0-	12372	2		N	-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696												
02		10121 X	9572	-0-	-549	-0-	-0-	9572	2		N	-0-
03		10416 X	9590	-0-	-826	-0-	-0-	9590	2		N	-0-
04		10200 X	8373	-0-	-1827	-0-	-0-	8373	2		N	-0-
05		10540 X	7519	-0-	-3021	-0-	-0-	7519	2		N	-0-
06		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	-0-	11228	2		N	-0-
07		10230 X	8473	-0-	-1757	-0-	-0-	8473	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PARK, LOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	244921	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8560 - 11746
M	O	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
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-

STOCKYARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244922	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7339 - 11613
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-

WATSON NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	244923	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	245045	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7469 - 11676
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASONIC		WELL #:		2H	RRCID ->	245080	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7470 - 10024
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		C 4H	RRCID ->	245083	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6859 - 9290
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

DFW MINTERS		WELL #:		B 5HN	RRCID ->	245101	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8414 - 12049
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

MANSFIELD WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	245215	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8745 - 10831	
02	7917 X	962	-0-	-6955	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-
03	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	-0-	9183 2		N	-0-		-0-
04	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	-0-	9134 2		N	-0-		-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	-0-	10472 2		N	-0-		-0-
06	8880 X	7127	-0-	-1753	-0-	-0-	7127 2		N	-0-		-0-
07	9424 X	7988	-0-	-1436	-0-	-0-	7988 2		N	-0-		-0-

NOVIKOFF		WELL #:		2H	RRCID ->	245216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7430 - 9913	
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-

TCC		WELL #:		4H	RRCID ->	245218	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8834 - 11268	
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-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HK	RRCID ->	245255	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8380 - 11898	
02	9744 X	8732	-0-	-1012	-0-	-0-	8732 2		N	-0-		-0-
03	10199 X	8639	-0-	-1560	-0-	-0-	8639 2		N	-0-		-0-
04	9870 X	7777	-0-	-2093	-0-	-0-	7777 2		N	-0-		-0-
05	9951 X	8908	-0-	-1043	-0-	-0-	8908 2		N	-0-		-0-
06	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	-0-	9208 2		N	-0-		-0-
07	9331 X	8880	-0-	-451	-0-	-0-	8880 2		N	-0-		-0-

SPARTO		WELL #:		3H	RRCID ->	245256	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7470 - 10874	
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-

THORNTON		WELL #:		1H	RRCID ->	245259	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7333 - 10018	
02	6496 X	5274	-0-	-1222	-0-	-0-	5274 2		N	-0-		-0-
03	6851 X	3265	-0-	-3586	-0-	-0-	3265 2		N	-0-		-0-
04	6630 X	4736	-0-	-1894	-0-	-0-	4736 2		N	-0-		-0-
05	6851 X	5086	-0-	-1765	-0-	-0-	5086 2		N	-0-		-0-
06	6120 X	4558	-0-	-1562	-0-	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
07	5642 X	3462	-0-	-2180	-0-	-0-	3462 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CISD		WELL #:		2H	RRCID ->	245260	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7440 - 11326
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-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-

CROSSROADS EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	245262	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9095 - 11559
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-

DUKE UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	245265	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8488 - 11237
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-

PRUETT		WELL #:		1H	RRCID ->	245269	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8466 - 11200
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-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245276	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7876 - 10937
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-

HORSE CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	245294	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7311 - 10010
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-

LOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245344	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7301 - 9018
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7578 - 9480	
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
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-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015										TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6842 - 6872	
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-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7424 - 9282	
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-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7238 - 11201	
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-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008										TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7295 - 9487	
02		5568 X	5038	-0-	-530	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
03		5766 X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
04		5580 X	5489	-0-	-91	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
05		5766 X	4346	-0-	-1420	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
06		5460 X	4557	-0-	-903	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
07		5673 X	4970	-0-	-703	-0-	4970	2		N	-0-			-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008										TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7650 - 9782	
02		5046 X	4957	-0-	-89	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
03		5828 X	5019	-0-	-809	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
04		5820 X	4415	-0-	-1405	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
05		6014 X	5035	-0-	-979	-0-	5035	2		N	-0-			-0-
06		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
*07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-			-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7299 - 10402	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716																	
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-	

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499																	
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	

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673																	
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-	

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425																	
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-	

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520																	
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-	

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055																	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631												
02	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6238 2	2 9	Y	2	32 1		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 1		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

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101												
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-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SUNSET OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	245739	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7676 - 10268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

SUNSET OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	245740	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7740 - 10358				
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-

MARY'S CREEK UNIT D		WELL #:		7H	RRCID ->	245743	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7192 - 10968				
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-

SUNSET OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	245750	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7740 - 11164				
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-

SUNSET OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	245751	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7600 - 10455				
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-

MARY'S CREEK "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	245753	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7075 - 10442				
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-

TARRANT MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	245755	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7304 - 8918				
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-

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

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213														
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-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015														
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-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448														
02		T. A.	8040	-0-	8040	16538		8040	2	N	-0-			-0-
03		26341 X	9803	-0-	-16538	-0-		9803	2	N	-0-			-0-
04		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-		10911	2	N	-0-			-0-
05		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-		9143	2	N	-0-			-0-
06		9480 X	8844	-0-	-636	-0-		8844	2	N	-0-			-0-
07		11284 X	8800	-0-	-2484	-0-		8800	2	N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322														
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321																
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-		

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278																
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-		

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102																
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-		

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278																
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
JACOB		WELL #:		2H	RRCID ->	245877	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8100 - 9991						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HR	RRCID ->	245887	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8551 - 13312						
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-

WILLIAM RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	245890	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7842 - 10858						
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-

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		3H	RRCID ->	245892	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7029 - 10390						
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-

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		7H	RRCID ->	245898	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6936 - 10075						
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-

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		5H	RRCID ->	245899	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7192 - 12152						
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.	-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-

PEACOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	245902	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7439 - 9677						
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-

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 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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #:		15H	RRCID ->	245906	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6885 - 10691	
02	T. A.		5804	-0-	5804	15605	5804	2	N	-0-		-0-
03	18448 X		2843	-0-	-15605	-0-	2843	2	N	-0-		-0-
04	7602 X		7602	-0-	-0-	-0-	7602	2	N	-0-		-0-
05	1922 X		1848	-0-	-74	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
06	6000 X		2006	-0-	-3994	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
07	7843 X		1635	-0-	-6208	-0-	1635	2	N	-0-		-0-

GAINER		WELL #:		4H	RRCID ->	245911	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7052 - 9333	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		O 1H	RRCID ->	245913	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6841 - 11446	
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

DFW		WELL #:		C 6HL	RRCID ->	245916	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8250 - 11851	
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-

STULTS-WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	245918	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8245 - 10259	
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-

FORSBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	245921	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8218 - 9953	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930																		
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199																		
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773																		
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-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932																		
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-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820																		
02	3683	X	3298	-0-	-385	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563																		
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-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690																		
02	11397	X	9893	-0-	-1504	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9587	-0-	-2596	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8930	-0-	-2860	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
*07	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905														
02	4727 X	3677	-0-	-1050	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	3966	-0-	-1087	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	3735	-0-	-975	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	3788	-0-	-831	-0-	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3573	-0-	-327	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3811	-0-	-157	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209														
02	2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2164	-0-	-1060	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728														
02	5887 X	4344	-0-	-1543	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	4649	-0-	-1644	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	4694	-0-	-1366	-0-	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	4926	-0-	-1336	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4764	-0-	-636	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4811	-0-	-25	-0-	-0-	4811	2		N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293														
02	5916 X	3630	-0-	-2286	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	3026	-0-	-2678	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	1618	-0-	-3362	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
*07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732														
02	7917 X	6150	-0-	-1767	-0-	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	1242	-0-	-8244	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
04	9180 X	8328	-0-	-852	-0-	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
05	9486 X	7328	-0-	-2158	-0-	-0-	7328	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	5947	-0-	-893	-0-	-0-	5947	2		N	-0-			-0-
07	8618 X	3815	-0-	-4803	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629														
02	7221 X	126	-0-	-7095	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
06	5820 X	2391	-0-	-3429	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	2444	-0-	-5027	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5742 X	5268	-0-	-474	-0-	-0-	5268	2		Y	-0-			-0-
03		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	-0-	6429	2		Y	-0-			-0-
04		6450 X	6341	-0-	-109	-0-	-0-	6341	2		Y	-0-			-0-
05		6665 X	5448	-0-	-1217	-0-	-0-	5448	2		Y	-0-			-0-
06		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	-0-	6988	2		Y	-0-			-0-
*07		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	-0-	7536	2		Y	-0-			-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680															
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-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668															
02		3857 X	3096	-0-	-761	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
03		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
06		4050 X	3862	-0-	-188	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3823	-0-	-362	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897															
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-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768															
02		10295 X	10059	-0-	-236	-0-	-0-	10059	2		N	-0-			-0-
03		10850 X	10461	-0-	-389	-0-	-0-	10461	2		N	-0-			-0-
04		10500 X	9898	-0-	-602	-0-	-0-	9898	2		N	-0-			-0-
05		10757 X	9073	-0-	-1684	-0-	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
06		10410 X	8363	-0-	-2047	-0-	-0-	8363	2		N	-0-			-0-
07		10757 X	9687	-0-	-1070	-0-	-0-	9687	2		N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194															
02		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
04		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
05		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	-0-	7608	2		N	-0-			-0-
06		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
*07		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-			-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794															
02		3219 X	2920	-0-	-299	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			45
03		3379 X	3191	-0-	-188	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			45
04		3300 X	3010	-0-	-290	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			45
05		3410 X	3072	-0-	-338	-0-	-0-	3059	2	13	9	N	12		57
06		3300 X	2937	-0-	-363	-0-	-0-	2930	2	7	9	N	6		63
07		3193 X	2958	-0-	-235	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1		64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008										TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7494 - 10179		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7436 - 8995		
02		T. A.	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9477	PERF.10113 - 11778		
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-
LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH	8352	PERF. 6588 - 10452		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7516 - 9596		
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-
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7530 - 9701		
02		5684 X	5638	-0-	-46	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
03		6262 X	5748	-0-	-514	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
04		6060 X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2		N	-0-			-0-
05		6262 X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	5337	-0-	-483	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
07		6014 X	5694	-0-	-320	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7480 - 10685		
02		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2		N	-0-			-0-
03		6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
04		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2		N	-0-			-0-
05		6169 X	4626	-0-	-1543	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
06		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2		N	-0-			-0-
*07		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PARROT D		WELL #:		1H	RRCID ->	246046	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7480 - 10053	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		9454 X	3629	-0-	-5825	-0-	3629	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9734 X	6018	-0-	-3716	-0-	6018	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8910 X	7032	-0-	-1878	-0-	7032	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		9145 X	8756	-0-	-389	-0-	8756	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8700 X	7934	-0-	-766	-0-	7934	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2	N	-0-	-0-	-0-

FINLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	246048	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7495 - 9481	
02		10962 X	8289	-0-	-2673	-0-	8289	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10261 X	8519	-0-	-1742	-0-	8519	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9150 X	7878	-0-	-1272	-0-	7878	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9362 X	7287	-0-	-2075	-0-	7287	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8880 X	6257	-0-	-2623	-0-	6257	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8866 X	6959	-0-	-1907	-0-	6959	2	N	-0-	-0-	-0-

MACKEY		WELL #:		6H	RRCID ->	246049	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7465 - 9220	
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-

DUCK HEAD		WELL #:		3H	RRCID ->	246065	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7800 - 9414	
02		3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		1410 X	778	-0-	-632	-0-	778	2	N	-0-	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	-0-

PARNELL		WELL #:		10H	RRCID ->	246066	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7808 - 10874	
02		14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1023 X	977	-0-	-46	-0-	977	2	N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PARNELL		WELL #:		9H	RRCID ->	246068	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7396 - 11010	
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-

PARNELL		WELL #:		3H	RRCID ->	246069	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. 7432 - 10964	
02		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		7018 X	2659	-0-	-4359	-0-	2651	2	8	9	Y	7	25
03		6696 X	3297	-0-	-3399	-0-	3297	2			Y	-0-	25
04		4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			Y	-0-	25
05		4278 X	3865	-0-	-413	-0-	3857	2	8	9	Y	7	32
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3265	2	14	9	Y	13	17
07		3441 X	2491	-0-	-950	-0-	2490	2	1	9	Y	1	18

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950													
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	33	2	91	9	N	83	110
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	110
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	N	32	142
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	37
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	37
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	13	2	7	9	N	6	43

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978													
02		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8853	2	11	9	N	10	20
03		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9440	2	10	9	N	9	29
04		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9385	2	11	9	N	10	39
05		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9710	2	10	9	N	9	12
06		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9222	2	1	9	N	1	13
*07		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9941	2	11	9	N	10	23

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231													
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-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064													
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-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607													
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-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
POTTER-PURCELL		WELL #:		6H	RRCID ->	246114	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7968 - 9074
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
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-

NUNER		WELL #:		2H	RRCID ->	246137	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7375 - 9733
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERALS, W. S.		WELL #:		4H	RRCID ->	246150	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	7531 - 9063
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-

LITTLE HOSS 3		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	246177	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	6587 - 9717
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

PEACOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	246259	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7670 - 10079
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-

FAITH COMMUNITY		WELL #:		1H	RRCID ->	246263	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6952 - 8507
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		-0-			71

GRIZZLY KING		WELL #:		3H	RRCID ->	246275	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	7310 - 11241
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7730	-	10396				
M	O	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	BALANCE
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-
BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7500	-	10578				
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-
HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7550	-	9881				
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-
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8570	-	12383				
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-
KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7700	-	9658				
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-
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009										TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7794	-	11676				
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-
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7400	-	12350				
02		T. A.		-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-

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

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101												
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-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192												
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-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WEBB		WELL #:		2H	RRCID ->	246405	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7925 - 10428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-

RICH		WELL #:		5H	RRCID ->	246418	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7100 - 10096	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPCHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246421	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7758 - 10219	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROYAL ARCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246422	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8633 - 10926	
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-

HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	246423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7350 - 10869	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	246424	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7595 - 10940	
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-

SHADA		WELL #:		2H	RRCID ->	246425	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7540 - 11119	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CITY OF BURLESON		WELL #:		4H	RRCID ->	246435	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7580 - 9116	
M	O	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
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-

SABRE		WELL #:		1H	RRCID ->	246436	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7330 - 10072	
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-

RAMBO		WELL #:		4H	RRCID ->	246437	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7706 - 11502	
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-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		3H	RRCID ->	246438	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7225 - 9586	
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-

BONTKE		WELL #:		2H	RRCID ->	246439	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9109 - 13576	
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-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		6H	RRCID ->	246448	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7760 - 10803	
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-

TCCD NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	246483	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8639 - 11199	
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-

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

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186													
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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728													
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-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340													
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-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SUMMIT RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	246537	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7328 - 10968	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

EDGECLIFF B		WELL #:		1H	RRCID ->	246538	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7490 - 11220	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		O 3H	RRCID ->	246539	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6927 - 11232	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	246541	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 7309 - 10663	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	246543	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 7970 - 11619	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246545	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 6761 - 10227	
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-

WILKINSON		WELL #:		B 4H	RRCID ->	246547	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6916 - 10217	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156												
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

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373												
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-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463												
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-

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	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
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-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		1H	RRCID ->	246696	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7362 -	9168
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-

HOWINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	246698	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7180 -	9936
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-

NUNER		WELL #:		3H	RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7425 -	9512
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	690	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1269	-0-	-560	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		6H	RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7520 -	9553
02	8729 X	7912	-0-	-817	-0-	7912	2	N	-0-			-0-
03	9331 X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	7823	-0-	-1027	-0-	7823	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	8020	-0-	-1125	-0-	8020	2	N	-0-			-0-
06	8460 X	7647	-0-	-813	-0-	7647	2	N	-0-			-0-
07	8463 X	7799	-0-	-664	-0-	7799	2	N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		A 2H	RRCID ->	246710	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 6800 -	9972
02	5249 X	5006	-0-	-243	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5562	-0-	-49	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2	N	-0-			-0-
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2	N	-0-			-0-
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2	N	-0-			-0-
*07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-			-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		5H	RRCID ->	246712	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 6840 -	9140
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	7073	PERF. 7226 - 9194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7950 - 10691		
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-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7180 - 9843		
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-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	7296	PERF. 8410 - 9809		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008										TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7560 - 10261		
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-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008										TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6750 - 9604		
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-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008										TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7495 - 9355		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
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-	

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342												
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	

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942												
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-	

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260												
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-	

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	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	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-

HOWINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	246866	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7020 -	10282			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNESS		WELL #:		1H	RRCID ->	246868	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7426 -	9813			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	246873	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7589 -	11693			
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		I 2H	RRCID ->	246883	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7993 -	9244			
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

GOEX		WELL #:		7H	RRCID ->	246884	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7650 -	11720			
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-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	246889	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7260 -	10122			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024													
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-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367													
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-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		4H	RRCID ->	246964	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6890	- 10785	
M	O	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
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-

ARMET DALE STREET		WELL #:		2H	RRCID ->	246967	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 8317	- 8566	
02	9164 X	6671	-0-	-2493	-0-	-0-	6671 2		N	-0-			-0-
03	9641 X	7890	-0-	-1751	-0-	-0-	7890 2		N	-0-			-0-
04	9090 X	7328	-0-	-1762	-0-	-0-	7328 2		N	-0-			-0-
05	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-	8447 2		N	-0-			-0-
06	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	-0-	7701 2		N	-0-			-0-
*07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	-0-	8289 2		N	-0-			-0-

MACLEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	246990	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7606	- 12440	
02	11426 X	8850	-0-	-2576	-0-	-0-	8850 2		N	-0-			-0-
03	12059 X	9238	-0-	-2821	-0-	-0-	9238 2		N	-0-			-0-
04	11100 X	8996	-0-	-2104	-0-	-0-	8996 2		N	-0-			-0-
05	11470 X	9052	-0-	-2418	-0-	-0-	9052 2		N	-0-			-0-
06	10470 X	8572	-0-	-1898	-0-	-0-	8572 2		N	-0-			-0-
07	9455 X	7815	-0-	-1640	-0-	-0-	7815 2		N	-0-			-0-

OLIVIA		WELL #:		5H	RRCID ->	247012	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7275	- 10916	
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-

SHG MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	247014	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7340	- 8642	
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-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247024	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7420	- 9202	
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-

C & E UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247027	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7201	- 11241	
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

COLMER		WELL #: 2H		RRCID ->	247099	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6851 PERF. 7175 - 10363			
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-

CANTRELL		WELL #: 3H		RRCID ->	247174	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6922 PERF. 7411 - 10223			
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-

FWISD		WELL #: 5H		RRCID ->	247176	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7304 PERF. 7500 - 10326			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARYS CREEK A		WELL #: 4H		RRCID ->	247230	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6780 PERF. 7188 - 11068			
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-	-0-	-281	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #: 7H		RRCID ->	247235	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7116 PERF. 7605 - 10459			
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-

FWISD		WELL #: 6H		RRCID ->	247237	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7267 PERF. 7460 - 10384			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
HANNA		WELL #:		4H	RRCID ->	247242	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7574 - 10770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		4H	RRCID ->	247244	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 8943				
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-

WILKINSON		WELL #:		A 1H	RRCID ->	247249	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6920 - 8780				
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-

HYDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247261	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7475 - 10463				
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	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-

HYDER		WELL #:		8H	RRCID ->	247266	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7540 - 10785				
02	T. A.	-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-

SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		3H	RRCID ->	247343	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8450 - 10510				
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-

ROCK CREEK		WELL #:		E 7H	RRCID ->	247345	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7183 - 10232				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007										TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7524	-	9209
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
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-			

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7166	-	11690
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-			

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7163	-	9201
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-			

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008										TOTAL DEPTH	6517	PERF.	8256	-	11692
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009										TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7619	-	10455
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-			

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009										TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7773	-	9135
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-			

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008										TOTAL DEPTH	7645	PERF.	8000	-	12196
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-			

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		9164 X	5337	-0-	-3827	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
03		9796 X	7845	-0-	-1951	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
04		9480 X	6443	-0-	-3037	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
05		9796 X	8082	-0-	-1714	-0-	8082	2		N	-0-			-0-
06		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2		N	-0-			-0-
*07		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629														
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
04		177 N	177	-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-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075														
02		11774 X	11076	-0-	-698	-0-	11076	2		N	-0-			-0-
03		12400 X	11691	-0-	-709	-0-	11691	2		N	-0-			-0-
04		12000 X	11199	-0-	-801	-0-	11199	2		N	-0-			-0-
05		12400 X	11283	-0-	-1117	-0-	11283	2		N	-0-			-0-
06		11670 X	7518	-0-	-4152	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
07		11842 X	9176	-0-	-2666	-0-	9176	2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961														
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-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043														
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-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949														
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-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SAVELLE, JERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	247984	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 7935 -	9446
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

ARMET DALE STREET		WELL #:		4H	RRCID ->	247985	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7478 -	9366
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-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	248086	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8840 -	11415
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-

COTTONWOOD-JOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	248088	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8504	PERF. N/A	
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-

CRESCENT SPRINGS		WELL #:		2H	RRCID ->	248089	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7492 -	9422
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-

GM		WELL #:		2H	RRCID ->	248092	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8741	PERF. 8917 -	10990
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-

FRITTS		WELL #:		2H	RRCID ->	248118	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7353 -	10845
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
THORNTON		WELL #:		2H	RRCID ->	248140	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7426 - 10238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MARTHA		WELL #:		1H	RRCID ->	248141	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7459 - 10712		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRUS		WELL #:		1H	RRCID ->	248144	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7420 - 10889		
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-

MANN, S.		WELL #:		15H	RRCID ->	248146	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7710 - 9898		
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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248187	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 9800 - 13172		
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-

TRIMBLE		WELL #:		8H	RRCID ->	248192	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7640 - 11149		
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-

TRIMBLE		WELL #:		7H	RRCID ->	248195	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7670 - 10927		
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-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:		D 3H	RRCID ->	248225	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 6969 - 11445	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPCHURCH		WELL #:		4H	RRCID ->	248226	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7808 - 9513	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:		D 1H	RRCID ->	248227	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 6984 - 12447	
02	14268 X	12016	-0-	-2252	-0-	12016	2		N	-0-		-0-
03	15252 X	12835	-0-	-2417	-0-	12835	2		N	-0-		-0-
04	12750 X	12287	-0-	-463	-0-	12287	2		N	-0-		-0-
05	13175 X	11993	-0-	-1182	-0-	11993	2		N	-0-		-0-
06	12690 X	11432	-0-	-1258	-0-	11432	2		N	-0-		-0-
07	12834 X	12234	-0-	-600	-0-	12234	2		N	-0-		-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:		C 3H	RRCID ->	248228	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6996 - 11032	
02	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2		N	-0-		-0-
03	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2		N	-0-		-0-
04	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2		N	-0-		-0-
05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2		N	-0-		-0-
06	13170 X	12489	-0-	-681	-0-	12489	2		N	-0-		-0-
07	14973 X	13494	-0-	-1479	-0-	13494	2		N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		7H	RRCID ->	248229	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7500 - 12379	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		28H	RRCID ->	248249	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7383 - 9617	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HANNA		WELL #:		12H	RRCID ->	248263	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7600 - 10501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HANNA		WELL #:		11H	RRCID ->	248264	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7600 - 13701		
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-
WINSCOTT		WELL #:		G 4H	RRCID ->	248265	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 7180 - 10770		
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-
DFW NORTH		WELL #:		A 3HQ	RRCID ->	248266	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8455 - 11662		
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-
RICH		WELL #:		4H	RRCID ->	248267	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6975 - 9650		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TINDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	248358	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 7754 - 10659		
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-
PIESTER PLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248372	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7554 - 10695		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428														
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-

WINSKOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065														
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-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499														
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														

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435														
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-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008										TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6900	-	10347	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
WINS COTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7566	-	10732	
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-
WINS COTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7080	-	12393	
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-
DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8200	-	12840	
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7334	-	9656	
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-
CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7750	-	10456	
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-
C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7165	-	11606	
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-

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	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
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-	

SPINKS		WELL #:		15H	RRCID ->	248568	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7742 - 9936		
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-	

SPINKS		WELL #:		10H	RRCID ->	248569	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7827 - 11170		
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-	

PETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7290 - 11298		
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-	

HANNA		WELL #:		9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540		
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-	

FOREST LANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8510 - 10403		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DAVENPORT, BILLY		WELL #:		9H	RRCID ->	248586	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7565 - 9616		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DFW		WELL #:		B 4HF	RRCID ->	248587	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF.12127 - 14123
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	BALANCE
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-

FOSTER		WELL #:		2H	RRCID ->	248588	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 7100 - 10268
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-

ST. FRANCIS		WELL #:		3H	RRCID ->	248589	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7068 - 10058
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-

FOSTER		WELL #:		7H	RRCID ->	248590	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7425 - 10145
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-

RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248591	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7788 - 11259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UPCHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	248592	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7818 - 11461
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RICHBURG		WELL #:		2H	RRCID ->	248593	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 6950 - 9716
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286												
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-
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685												
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-	-0-		N	-0-		-0-
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252												
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-	-0-		N	-0-		-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561												
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-
HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532												
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-

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

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116														
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906														
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862														
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-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765														
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-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5162 X	5006	-0-	-156	-0-	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
03		5518 X	5218	-0-	-300	-0-	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
04		5190 X	4968	-0-	-222	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
05		5363 X	4942	-0-	-421	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
06		5190 X	4862	-0-	-328	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
07		5363 X	5093	-0-	-270	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	-0-	11486	2		N	-0-			-0-
04		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
05		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
06		11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777															
02		6931 X	6172	-0-	-759	-0-	-0-	6119	2	53	9	N	48		68
03		7409 X	6502	-0-	-907	-0-	-0-	6502	2			N	-0-		68
04		6960 X	6260	-0-	-700	-0-	-0-	6260	2			N	-0-		68
05		7068 X	6308	-0-	-760	-0-	-0-	6299	2	9	9	N	8		76
06		6600 X	4384	-0-	-2216	-0-	-0-	4384	2			N	-0-		76
07		6603 X	2308	-0-	-4295	-0-	-0-	2308	2			N	-0-		76

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742															
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-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2 X	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656															
02		11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	-0-	11082	2		N	-0-			-0-
03		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	-0-	11501	2		N	-0-			-0-
04		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	-0-	11557	2		N	-0-			-0-
05		11842 X	9668	-0-	-2174	-0-	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
06		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	-0-	11487	2		N	-0-			-0-
*07		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	-0-	12074	2		N	-0-			-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543															
02		6902 X	5405	-0-	-1497	-0-	-0-	5384	2	21	9	N	19		181
03		7378 X	5469	-0-	-1909	-0-	-0-	5468	2	1	9	N	1		182
04		7140 X	5406	-0-	-1734	-0-	-0-	5404	2	2	9	N	2		184
05		7378 X	5428	-0-	-1950	-0-	-0-	5426	2	2	9	N	2		186
06		6030 X	4830	-0-	-1200	-0-	-0-	4826	2	4	9	N	4		190
07		5766 X	4705	-0-	-1061	-0-	-0-	4696	2	9	9	N	8	121 1	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BROWN		WELL #:		3H	RRCID ->	248647	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7548 - 9270	
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
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-

DIAMOND OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	248649	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7290 - 12022	
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-

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	248650	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7530 - 9825	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNOLAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248653	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7551 - 11170	
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-

PARNOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248655	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7717 - 11463	
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-

PARNOLAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248656	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7585 - 11313	
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-

LOWELL MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	248657	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7344 - 9282	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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
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-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		4H	RRCID ->	248662	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7870 - 9959	
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-

GRACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248885	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7635 - 11009	
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-

RIDGLEA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	248897	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7079 - 9622	
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-

BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	248898	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7530 - 11742	
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-

HICKMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	248899	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7645 - 10958	
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-

BASS 311 A		WELL #:		2H	RRCID ->	248981	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 10765	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459													
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-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819													
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-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638													
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2		N	-0-			-0-
06		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966 2		N	-0-			-0-
*07		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2		N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KENAH		WELL #:		2H	RRCID ->	249046	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7970 - 12978	
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
02		12412 X	9100	-0-	-3312	-0-	9100	2	N	-0-		-0-
03		13268 X	10569	-0-	-2699	-0-	10569	2	N	-0-		-0-
04		11400 X	10329	-0-	-1071	-0-	10329	2	N	-0-		-0-
05		11005 X	10357	-0-	-648	-0-	10357	2	N	-0-		-0-
06		10230 X	9206	-0-	-1024	-0-	9206	2	N	-0-		-0-
07		10664 X	10027	-0-	-637	-0-	10027	2	N	-0-		-0-

MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		17H	RRCID ->	249049	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7386 - 9169	
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-

TXI C		WELL #:		2H	RRCID ->	249053	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7877 - 10947	
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-

MCCULLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249057	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8097 - 11220	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CREED		WELL #:		3H	RRCID ->	249059	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7450 - 11725	
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-

DFW		WELL #:		A 8HZ	RRCID ->	249060	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8516 - 15745	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		C 5HL	RRCID ->	249061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8300 - 11576	
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-

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766											
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-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637											
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-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275											
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-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958											
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-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078										COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6957	-	9181
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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.	-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-		

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094										COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7117	-	9998
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		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-		

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095										COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7412	-	11091
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-		

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096										COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8350	-	12861
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-		

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098										COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7690	-	10621
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-		

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099										COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7600	-	11835
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-		

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100										COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7800	-	11562
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FORSBERG		WELL #:		2H	RRCID ->	249101	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8416 - 10308	
M	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
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-

MINERALS, W. S.		WELL #:		11H	RRCID ->	249102	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 7362 - 9718	
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-

BECKY		WELL #:		2H	RRCID ->	249103	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7200 - 10662	
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-

PHOENIX		WELL #:		5H	RRCID ->	249104	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7580 - 8943	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	249105	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7350 - 12588	
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-

WARD A		WELL #:		2H	RRCID ->	249126	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6760 - 10083	
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-

PEACOCK		WELL #:		4H	RRCID ->	249128	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7500 - 10291	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
SANDLIN-HERITAGE		WELL #:	A 2H	RRCID ->	249129	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7532 PERF. 7632 - 10489	
M	O	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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16										

TXI B		WELL #:	3H	RRCID ->	249130	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7530 PERF. 7850 - 11800	
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-

FOSTER		WELL #:	4H	RRCID ->	249132	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	7093 PERF. 7275 - 10552	
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-

BRANSOM		WELL #:	1H	RRCID ->	249133	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7413 PERF. 7985 - 9775	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	249153	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7753 PERF. 8180 - 12316	
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-

DIAMOND OAKS		WELL #:	2H	RRCID ->	249155	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7227 PERF. 7381 - 12330	
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-

TCC		WELL #:	1H	RRCID ->	249157	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8368 PERF. 8540 - 11297	
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-

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 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
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-

CISD		WELL #:		4H	RRCID ->	249159	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 7512 - 11753	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS 311 A		WELL #:		1H	RRCID ->	249160	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7909 - 10617	
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-

TCC		WELL #:		2H	RRCID ->	249162	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8555 - 11522	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES		WELL #:		2H	RRCID ->	249163	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8660 - 11222	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUNBELT C		WELL #:		1H	RRCID ->	249167	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8690 - 13747	
02		21489 X	14161	-0-	-7328	-0-	14161 2		N	-0-		-0-
03		18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	18378 2		N	-0-		-0-
04		15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	15676 2		N	-0-		-0-
05		15128 X	15030	-0-	-98	-0-	15030 2		N	-0-		-0-
06		17790 X	15583	-0-	-2207	-0-	15583 2		N	-0-		-0-
07		18383 X	18067	-0-	-316	-0-	18067 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249168	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8800 - 11941	
M	O	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
02	22185 X	19655	-0-	-2530	-0-	19655	2	N	-0-				-0-
03	22382 X	19481	-0-	-2901	-0-	19481	2	N	-0-				-0-
04	21120 X	18168	-0-	-2952	-0-	18168	2	N	-0-				-0-
05	21638 X	17789	-0-	-3849	-0-	17789	2	N	-0-				-0-
06	20940 X	17170	-0-	-3770	-0-	17170	2	N	-0-				-0-
07	21018 X	18030	-0-	-2988	-0-	18030	2	N	-0-				-0-

SMP		WELL #:		1H	RRCID ->	249170	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	8023 - 11440	
02	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2	N	-0-				-0-
03	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2	N	-0-				-0-
04	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2	N	-0-				-0-
05	11532 X	7591	-0-	-3941	-0-	7591	2	N	-0-				-0-
06	12000 X	6842	-0-	-5158	-0-	6842	2	N	-0-				-0-
07	12400 X	9163	-0-	-3237	-0-	9163	2	N	-0-				-0-

RALL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	249172	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7368 - 11531	
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-

LANDING		WELL #:		2H	RRCID ->	249173	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8656 - 13229	
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-

RYAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249258	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7936 - 11079	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		2H	RRCID ->	249621	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7430 - 9946	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GREEN OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	249635	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7837 - 10639	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011										TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7200	-	10466
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009										TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7375	-	10976
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-		

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7643	-	10206
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008										TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7092	-	11375
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		

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7587	-	11379
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-		

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009										TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7650	-	11569
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-		

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011										TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7370	-	10700
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-		

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CENTREPORT		WELL #: 1H		RRCID ->	249952	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9402 PERF. 9891 - 13567			
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-

ROBINSON, BARNEY		WELL #: 1H		RRCID ->	249953	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7137 PERF. 7205 - 9593			
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-

GOLF		WELL #: 3H		RRCID ->	249954	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	6952 PERF. 7379 - 10984			
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-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	250116	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	2060 PERF. N/A			
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-

FORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250184	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7333 PERF. 8039 - 10361			
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-

HOLLAND		WELL #: 3H		RRCID ->	250186	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7546 PERF. 7845 - 10475			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009										TOTAL DEPTH	7210	PERF.	8000	-	12011
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		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-		

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009										TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8848	-	11801
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-		

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009										TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7388	-	12036
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9700	-	15876
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8400	-	13954
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-		

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7648	-	11005
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-		

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012										TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7281	-	8522
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639													
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
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-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206													
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-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022													
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-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460													
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-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343													
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-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559													
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-

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	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
02	2900 N	9458	-0-	6558	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-	

MATTINGLY		WELL #:		4H	RRCID ->	250277	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7635 - 9643		
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-	

MCANIER		WELL #:		4H	RRCID ->	250279	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7675 - 12749		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANCHASARP A		WELL #:		3H	RRCID ->	250286	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7657 - 11393		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TECH CHEMICAL		WELL #:		3H	RRCID ->	250289	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 8062 - 11175		
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-	

TRINITY FORGE		WELL #:		2H	RRCID ->	250290	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8479 - 10562		
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-	

HYDER		WELL #:		10H	RRCID ->	250301	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7600 - 10920		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HOLLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	250306	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7902 - 11090		
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
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-	

HORNED FROG		WELL #:		7H	RRCID ->	250332	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7628 - 9535		
02	17342 X	15477	-0-	-1865	-0-	-0-	15477	2	N	-0-		-0-	
03	18259 X	16402	-0-	-1857	-0-	-0-	16402	2	N	-0-		-0-	
04	16620 X	15582	-0-	-1038	-0-	-0-	15582	2	N	-0-		-0-	
05	16988 X	15913	-0-	-1075	-0-	-0-	15913	2	N	-0-		-0-	
06	16440 X	15588	-0-	-852	-0-	-0-	15588	2	N	-0-		-0-	
07	16554 X	16122	-0-	-432	-0-	-0-	16122	2	N	-0-		-0-	

LINKS		WELL #:		1H	RRCID ->	250341	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7990 - 12454		
02	19517 X	14384	-0-	-5133	-0-	-0-	14384	2	N	-0-		-0-	
03	20863 X	16116	-0-	-4747	-0-	-0-	16116	2	N	-0-		-0-	
04	20190 X	14860	-0-	-5330	-0-	-0-	14860	2	N	-0-		-0-	
05	15376 X	14415	-0-	-961	-0-	-0-	14415	2	N	-0-		-0-	
06	15600 X	10914	-0-	-4686	-0-	-0-	10914	2	N	-0-		-0-	
07	16120 X	13606	-0-	-2514	-0-	-0-	13606	2	N	-0-		-0-	

PHOENIX		WELL #:		2H	RRCID ->	250343	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7570 - 10908		
02	20300 X	15337	-0-	-4963	-0-	-0-	15337	2	N	-0-		-0-	
03	21700 X	18318	-0-	-3382	-0-	-0-	18318	2	N	-0-		-0-	
04	19860 X	17219	-0-	-2641	-0-	-0-	17219	2	N	-0-		-0-	
05	18910 X	17486	-0-	-1424	-0-	-0-	17486	2	N	-0-		-0-	
06	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	-0-	17936	2	N	-0-		-0-	
07	18321 X	18030	-0-	-291	-0-	-0-	18030	2	N	-0-		-0-	

BRIGHT STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250344	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8966 - 11622		
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-	

CITY OF EULESS		WELL #:		2H	RRCID ->	250346	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 7800 - 10202		
02	4640 X	1037	-0-	-3603	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-		-0-	
04	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	-0-	5948	2	N	-0-		-0-	
05	1581 X	1337	-0-	-244	-0-	-0-	1337	2	N	-0-		-0-	
06	4020 X	72	-0-	-3948	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
07	6138 X	673	-0-	-5465	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		A 2HU	RRCID ->	250347	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 8700 - 11334		
02	5626 X	3710	-0-	-1916	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-	
03	6014 X	4222	-0-	-1792	-0-	-0-	4222	2	N	-0-		-0-	
04	5820 X	4101	-0-	-1719	-0-	-0-	4101	2	N	-0-		-0-	
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	2	N	-0-		-0-	
06	4080 X	3613	-0-	-467	-0-	-0-	3613	2	N	-0-		-0-	
07	4247 X	3643	-0-	-604	-0-	-0-	3643	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
HART		WELL #:		1H	RRCID ->	250348	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	9550 - 12379		
M	O	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
*08	15469	X	14746	-0-	-723	-0-	14746	2		N	-0-			-0-
*09	14550	X	11277	-0-	-3273	-0-	11277	2		N	-0-			-0-
*10	13888	X	11948	-0-	-1940	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
*11	15150	X	12450	-0-	-2700	-0-	12450	2		N	-0-			-0-
*12	15655	X	14431	-0-	-1224	-0-	14431	2		N	-0-			-0-
*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-

HIGH POINT		WELL #:		3H	RRCID ->	250350	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8706 - 11219		
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-

WINSCOTT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	250351	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7450 - 12660		
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-

SHADY OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	250353	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7411 - 11536		
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-

RIVERCREST		WELL #:		S 2H	RRCID ->	250354	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	7075 - 11269		
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-

POLY		WELL #:		2H	RRCID ->	250356	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7734 - 10737		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473													
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318													
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-

WINSKOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398													
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-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037													
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-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851													
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-

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

UNA HYRAL		WELL #:	1H	RRCID ->	250397	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8482 - 11291	
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-

GAINER		WELL #:	2H	RRCID ->	250804	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7280 - 10408	
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-

KENDRICK		WELL #:	2H	RRCID ->	250807	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8335 - 9303	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DFW		WELL #:	A 6H	RRCID ->	250829	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8690 - 11612	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:	8H	RRCID ->	250873	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7435 - 10490	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOYD PARK		WELL #:	2H	RRCID ->	250889	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8660 - 11940	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SOWELL, NORTH A		WELL #:		3H	RRCID ->	250912	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7657 -	9620			
M	O	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
02	T. A.	4976	-0-	4976	15985		4976	2		N	-0-				-0-
03	20331 X	4346	-0-	-15985			4346	2		N	-0-				-0-
04	3322 X	3322	-0-	-0-			3322	2		N	-0-				-0-
05	5828 X	3811	-0-	-2017			3811	2		N	-0-				-0-
06	5160 X	4512	-0-	-648			4512	2		N	-0-				-0-
07	5332 X	4780	-0-	-552			4780	2		N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		A 4HU	RRCID ->	250937	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8530 -	11193			
02	12760 X	8130	-0-	-4630			8130	2		N	-0-				-0-
03	13640 X	9358	-0-	-4282			9358	2		N	-0-				-0-
04	12840 X	6212	-0-	-6628			6212	2		N	-0-				-0-
05	10974 X	8468	-0-	-2506			8468	2		N	-0-				-0-
06	9060 X	7293	-0-	-1767			7293	2		N	-0-				-0-
07	9362 X	6258	-0-	-3104			6258	2		N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		A 3HU	RRCID ->	250938	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8800 -	10946			
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-

RENFRO		WELL #:		5H	RRCID ->	250939	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8200 -	11044			
02	13398 X	10189	-0-	-3209			10189	2		N	-0-				-0-
03	13454 X	11284	-0-	-2170			11284	2		N	-0-				-0-
04	13020 X	10514	-0-	-2506			10514	2		N	-0-				-0-
05	11408 X	10860	-0-	-548			10860	2		N	-0-				-0-
06	11040 X	10585	-0-	-455			10585	2		N	-0-				-0-
*07	12025 X	12025	-0-	-0-			12025	2		N	-0-				-0-

RALL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	250940	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7305 -	10437			
02	17487 X	14985	-0-	-2502			14985	2		N	-0-				-0-
03	18693 X	6705	-0-	-11988			6705	2		N	-0-				-0-
04	17520 X	17471	-0-	-49			17471	2		N	-0-				-0-
05	18463 X	18463	-0-	-0-			18463	2		N	-0-				-0-
06	17295 X	17295	-0-	-0-			17295	2		N	-0-				-0-
*07	19034 X	19034	-0-	-0-			19034	2		N	-0-				-0-

MERCADO		WELL #:		10H	RRCID ->	250941	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7640 -	9868			
02	18676 X	12945	-0-	-5731			12945	2		N	-0-				-0-
03	18972 X	14687	-0-	-4285			14687	2		N	-0-				-0-
04	17970 X	13280	-0-	-4690			13280	2		N	-0-				-0-
05	16771 X	13912	-0-	-2859			13912	2		N	-0-				-0-
06	15510 X	12952	-0-	-2558			12952	2		N	-0-				-0-
07	14694 X	13580	-0-	-1114			13580	2		N	-0-				-0-

INDUS NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	250942	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7650 -	10137			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
STONER		WELL #:		2H	RRCID ->	250943	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8575 - 11759			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDUS NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250944	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7700 - 10177			
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-

DFW		WELL #:		A 8HU	RRCID ->	250945	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8345 - 14830			
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-

WINSKOTT WEST		WELL #:		D 4H	RRCID ->	250946	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7457 - 10717			
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-

S WASHINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	250947	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8300 - 11077			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STONER		WELL #:		1H	RRCID ->	250948	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8700 - 11752			
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-

REGENCY		WELL #:		2H	RRCID ->	250949	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8670 - 13063			
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-

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

MCCULLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	250951	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7800 - 10292	
02	4321 X	2269	-0-	-2052	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
03	4185 X		-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
04	3330 X		-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
05	3441 X		-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
06	3330 X		-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
07	2418 X		-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-

KISD		WELL #:		1H	RRCID ->	250955	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 13082	
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-

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250957	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9350 - 11823	
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-

CROSSROADS EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	250958	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8700 - 11102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	250960	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7530 - 11720	
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-

CITY OF BURLESON		WELL #:		3H	RRCID ->	250991	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7645 - 9584	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250992	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8028 - 11524		
M	O	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
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-

SHIOLENO		WELL #:		2H	RRCID ->	250993	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 9100 - 11474		
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-

DFW		WELL #:		A 5HE	RRCID ->	250996	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8540 - 11807		
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-

AIRPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	250998	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7650 - 9598		
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-

HOGAN-LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	251007	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 7147 - 9576		
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-

SUMMER CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	251036	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7449 - 11857		
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-

ELAINE		WELL #:		1H	RRCID ->	251043	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7650 - 10002		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
BERRY		WELL #: 2H		RRCID -> 251044	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7550	- 10123					
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERRY		WELL #: 1H		RRCID -> 251045	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 7318	- 9980					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX		WELL #: 10H		RRCID -> 251047	COMPL. DATE 04/07/2009	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7440	- 9500					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND		WELL #: 2H		RRCID -> 251048	COMPL. DATE 03/29/2009	TOTAL DEPTH 7459	PERF. 7931	- 11041					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND		WELL #: 4H		RRCID -> 251049	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 7814	- 10512					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIZZLY KING		WELL #: 4H		RRCID -> 251056	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 6859	- 11586					
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-

EUDALY		WELL #: 1H		RRCID -> 251057	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 7452	- 9720					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERCADO		WELL #:		3H	RRCID ->	251059	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7360 - 10120
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	721	3821	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	11180	-0-	8180	8901	11180	2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	10049	-0-	6949	15850	10049	2		N	-0-		-0-

WALKER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	251060	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8959 - 13023
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-

TEXAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251093	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7593 - 12381
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-

PEACOCK		WELL #:		6H	RRCID ->	251097	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7587 - 9514
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-

PEACOCK		WELL #:		5H	RRCID ->	251100	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7620 - 10449
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-

ALLENCO		WELL #:		2H	RRCID ->	251109	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7761 - 9242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920															
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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378															
02		10382 X	9691	-0-	-691	-0-	9691	2			Y	-0-			8
03		11284 X	9968	-0-	-1316	-0-	9968	2			Y	-0-			8
04		10920 X	9586	-0-	-1334	-0-	9586	2			Y	-0-			8
05		11284 X	10070	-0-	-1214	-0-	10063	2	7	9	Y	6			14
06		9870 X	8995	-0-	-875	-0-	8995	2			Y	-0-			14
07		10199 X	9019	-0-	-1180	-0-	9016	2	3	9	Y	3			17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775															
02		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-			-0-
03		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-			-0-
04		9450 X	7366	-0-	-2084	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
05		9765 X	8182	-0-	-1583	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
06		9450 X	1932	-0-	-7518	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
*07		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573															
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-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DANCIGER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	251388	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9272 - 12249
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	
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-

MCMILLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251389	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7051	PERF.	7850 - 9616
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-

FORD		WELL #:		3H	RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7819 - 11855
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-

ALLENCO		WELL #:		3H	RRCID ->	251393	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7683 - 9152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SENER		WELL #:		3H	RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7600 - 10262
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-

SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	251396	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7240 - 10626
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-

HYDER		WELL #:		9H	RRCID ->	251397	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7530 - 10906
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	251400	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7560 - 9551	
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
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-

GAINER		WELL #:		1H	RRCID ->	251442	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7190 - 10558	
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-

HYDER		WELL #:		7H	RRCID ->	251451	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7474 - 10718	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARYS CREEK UNIT E		WELL #:		8H	RRCID ->	251452	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7110 - 7702	
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-

PETRUS		WELL #:		2H	RRCID ->	251504	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7412 - 10549	
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-

NOVIKOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	251512	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7501 - 9506	
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-

CHAPEL CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	251515	COMPL. DATE	00/00/2008	TOTAL DEPTH	6867	PERF. 7408 - 10005	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
SPINKS		WELL #: 11H		RRCID ->	251569	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7783 - 10595
M	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
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-

CARSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	251570	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7257 - 9907
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 10H		RRCID ->	251603	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7429 - 10284
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-

W. S. MINERALS		WELL #: 10H		RRCID ->	251605	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7405 - 9408
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-

MCANIER		WELL #: 10H		RRCID ->	251607	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	N/A
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-

MCANIER		WELL #: 8H		RRCID ->	251608	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	N/A
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-

MAYFAIR		WELL #: 2H		RRCID ->	251634	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7430 - 9200
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620													
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-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379													
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-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819													
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-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045													
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-

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	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	M	AMT CODE	AMT CODE		
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-	

HUDSON				WELL #:		5H	RRCID ->	251682	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7074 PERF. 7587 - 9515	
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-	

WHITE SETTLEMENT UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	251683	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6688 PERF. 7320 - 10540	
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	

PRUETT				WELL #:		2H	RRCID ->	251685	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8175 PERF. 8399 - 11373	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RYAN				WELL #:		1H	RRCID ->	251687	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7421 PERF. 7722 - 10483	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DUKE UNIT A				WELL #:		1H	RRCID ->	251873	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8273 PERF. 8774 - 10487	
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-	

ASH GROVE				WELL #:		A 1H	RRCID ->	251875	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8732 PERF. 9000 - 14160	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673													
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979													
02	6612	X	5838	-0-	-774	-0-	5838	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	5878	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6070	-0-	-530	-0-	6070	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	5553	-0-	-1050	-0-	5553	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5221	-0-	-1079	-0-	5221	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5397	-0-	-865	-0-	5397	2	N	-0-			-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671													
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-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805													
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-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041													
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-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673													
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-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264												
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-

SENER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917												
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-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509												
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-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464												
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-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702												
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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SKAGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	252157	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 7375 - 11552		
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-

MIZE FAMILY		WELL #:		44H	RRCID ->	252158	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7000 - 9831		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	252160	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7670 - 8650		
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-

ARMET DALE STREET		WELL #:		5H	RRCID ->	252163	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7517 - 9730		
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-

MT. OLIVET		WELL #:		1H	RRCID ->	252164	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8213 - 11467		
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-

DONNA RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	252166	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7950 - 12450		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103														
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-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361														
02		5481 X	4916	-0-	-565	-0-	4916	2		N	-0-			-0-
03		5859 X	5061	-0-	-798	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
04		5670 X	4540	-0-	-1130	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
05		5797 X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
06		5310 X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
07		5270 X	4672	-0-	-598	-0-	4672	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5974 X	5205	-0-	-769	-0-	5205	2	N	-0-	58
03		6386 X	5957	-0-	-429	-0-	5957	2	N	-0-	58
04		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2	N	-0-	58
05		5549 X	4831	-0-	-718	-0-	4831	2	N	-0-	58
06		5760 X	1509	-0-	-4251	-0-	1509	2	N	-0-	58
07		6014 X	5294	-0-	-720	-0-	5294	2	N	-0-	58

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392											
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-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16											

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386											
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178											
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-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416											
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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8892 - 13868
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012										TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7270 - 9893
02	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	-0-	8826	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	7452	-0-	-1817	-0-	-0-	7452	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	8149	-0-	-821	-0-	-0-	8149	2	N	-0-			-0-
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
07	9052 X	7927	-0-	-1125	-0-	-0-	7927	2	N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH	7004	PERF.	9417 - 10166
02	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	-0-	11309	2	N	-0-			-0-
03	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	-0-	12299	2	N	-0-			-0-
04	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	-0-	12245	2	N	-0-			-0-
05	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	-0-	12103	2	N	-0-			-0-
06	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	-0-	11866	2	N	-0-			-0-
*07	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	-0-	12225	2	N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009										TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7515 - 9811
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
04	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	950	-0-	-1933	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	1479	-0-	-1401	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	1556	-0-	-1420	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009										TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7162 - 10500
02	7221 X	6437	-0-	-784	-0-	-0-	6437	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	7226	-0-	-493	-0-	-0-	7226	2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6866	-0-	-604	-0-	-0-	6866	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	6838	-0-	-664	-0-	-0-	6838	2	N	-0-			-0-
06	6990 X	6871	-0-	-119	-0-	-0-	6871	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	6869	-0-	-354	-0-	-0-	6869	2	N	-0-			-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009										TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8886 - 10589
02	1218 X	28	-0-	-1190	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	252260	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8950 - 9250	
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
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-

I G KENNON		WELL #:		4H	RRCID ->	252267	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7545 - 11352	
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-

ATHERTON MURPHY D		WELL #:		1H	RRCID ->	252320	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF. 8380 - 13070	
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-

BENBROOK		WELL #:		1H	RRCID ->	252325	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7303 - 9938	
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-

MT. OLIVET		WELL #:		2H	RRCID ->	252331	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7570 - 11302	
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-

BARABAS		WELL #:		2H	RRCID ->	252405	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7583 - 9854	
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-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		6H	RRCID ->	252408	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7426 - 10323	
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-	-0-			N	-0-		-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 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		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-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546																	
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-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990																	
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592																	
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-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878																	
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-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082																	
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-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202																	
02		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03		8928 X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04		8640 X	7594	-0-	-1046	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05		8928 X	7336	-0-	-1592	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06		8220 X	6155	-0-	-2065	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07		8494 X	6403	-0-	-2091	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
LAGUNA POINT		WELL #: 2H		RRCID ->	252428	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7300 - 11247		
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
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-	

MCANIER		WELL #: 5H		RRCID ->	252431	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7600 - 10649		
02	11455 X	6490	-0-	-4965	-0-	6490	2		N	-0-		-0-	
03	9207 X	6907	-0-	-2300	-0-	6907	2		N	-0-		-0-	
04	8430 X	4029	-0-	-4401	-0-	4029	2		N	-0-		-0-	
05	7719 X	3683	-0-	-4036	-0-	3683	2		N	-0-		-0-	
06	6720 X	2730	-0-	-3990	-0-	2730	2		N	-0-		-0-	
07	6944 X	2291	-0-	-4653	-0-	2291	2		N	-0-		-0-	

SANDLIN		WELL #: 1H		RRCID ->	252434	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7500 - 9370		
02	1073 X	711	-0-	-362	-0-	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	-0-	370	2		N	-0-		-0-	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-	
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-	

SHIOLENO		WELL #: 1H		RRCID ->	252435	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8590 - 11780		
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-	

SHIOLENO		WELL #: 3H		RRCID ->	252468	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8560 - 11231		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ROCK CREEK		WELL #: C 5H		RRCID ->	252475	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7246 - 10330		
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-	

PENSKE		WELL #: 1H		RRCID ->	252478	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7540 - 10128		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAGUNA POINT		WELL #:		5H	RRCID ->	252486	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7354 - 11222	
M	O	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 CODE	BALANCE
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-	

I. G. KENNON		WELL #:		7H	RRCID ->	252490	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7630 - 11544	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRINITY FORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	252492	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 8350 - 10432	
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-	

DFW NORTH		WELL #:		A 8HN	RRCID ->	252500	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8284	PERF. 8550 - 13152	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 9HN	RRCID ->	252502	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8685 - 13688	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WELLIVER		WELL #:		6H	RRCID ->	252515	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7332 - 10705	
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-	

WALKER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	252516	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8975 - 13199	
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-	

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	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	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366													
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-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599													
02		23751 X	18777	-0-	-4974	-0-	18777	2	N	-0-			-0-
03		27964 X	27964	-0-	-0-	-0-	27964	2	N	-0-			-0-
04		26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2	N	-0-			-0-
05		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	2	N	-0-			-0-
06		27060 X	25095	-0-	-1965	-0-	25095	2	N	-0-			-0-
07		27962 X	25414	-0-	-2548	-0-	25414	2	N	-0-			-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493													
02		14964 X	13986	-0-	-978	-0-	13986	2	N	-0-			-0-
03		15686 X	14496	-0-	-1190	-0-	14496	2	N	-0-			-0-
04		15180 X	14608	-0-	-572	-0-	14608	2	N	-0-			-0-
05		15686 X	14987	-0-	-699	-0-	14987	2	N	-0-			-0-
06		14970 X	12454	-0-	-2516	-0-	12454	2	N	-0-			-0-
07		15097 X	13025	-0-	-2072	-0-	13025	2	N	-0-			-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459													
02		20184 X	15262	-0-	-4922	-0-	15262	2	N	-0-			-0-
03		21576 X	13019	-0-	-8557	-0-	13019	2	N	-0-			-0-
04		20700 X	17713	-0-	-2987	-0-	17713	2	N	-0-			-0-
05		21390 X	17738	-0-	-3652	-0-	17738	2	N	-0-			-0-
06		16740 X	15110	-0-	-1630	-0-	15110	2	N	-0-			-0-
07		18290 X	14912	-0-	-3378	-0-	14912	2	N	-0-			-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746													
02		5307 X	560	-0-	-4747	-0-	548	2	12	9	N	11	92
03		5673 X	1130	-0-	-4543	-0-	1117	2	13	9	N	12	104
04		4500 X	165	-0-	-4335	-0-	156	2	9	9	N	8	112
05		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	N	19	131
06		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6196	2	13	9	N	12	143
*07		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5680	2	8	9	N	7	89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 10HD	RRCID ->	252647	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 8350 - 15602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BROWN, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252648	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 7090 - 11746		
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-

LARRY LEGEND UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252651	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7800 - 8249		
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-

TERRY		WELL #:		5H	RRCID ->	252658	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7600 - 9054		
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-

TERRY		WELL #:		4H	RRCID ->	252664	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7730 - 10776		
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-

MANN, S.		WELL #:		12H	RRCID ->	252666	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7611 - 9671		
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-

MANN, S.		WELL #:		13H	RRCID ->	252669	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7489 - 10254		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
LITTLE HOSS 7		WELL #: D 5H		RRCID -> 252670		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555								
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
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

LITTLE HOSS		WELL #: N 7H		RRCID -> 252671		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460								
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

KINNEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 252672		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820								
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-

HOLLY		WELL #: 4H		RRCID -> 252673		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992								
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-

HOLLY		WELL #: 6H		RRCID -> 252674		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969								
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-

GEARHART		WELL #: 1H		RRCID -> 252675		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601								
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-

GEARHART		WELL #: 2H		RRCID -> 252676		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745								
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-

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

FORSBERG		WELL #:		6H	RRCID ->	252678	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8359 - 11490	
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-

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	252679	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7906 - 11419	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252680	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7973 - 11411	
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-

CHEVY		WELL #:		1H	RRCID ->	252681	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7680 - 11611	
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-

CHEVY		WELL #:		2H	RRCID ->	252683	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7575 - 11756	
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-

EAST GODLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	252684	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7050 - 9752	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WINSKOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464																	
02	14732	X	12933	-0-	-1799	-0-	12933	2		N	-0-					-0-	
03	15531	X	14035	-0-	-1496	-0-	14035	2		N	-0-					-0-	
04	15030	X	12200	-0-	-2830	-0-	12200	2		N	-0-					-0-	
05	14291	X	13681	-0-	-610	-0-	13681	2		N	-0-					-0-	
06	13590	X	12922	-0-	-668	-0-	12922	2		N	-0-					-0-	
07	14043	X	9187	-0-	-4856	-0-	9187	2		N	-0-					-0-	

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327																	
02	16849	X	13965	-0-	-2884	-0-	13965	2		N	-0-					-0-	
03	18011	X	1106	-0-	-16905	-0-	1106	2		N	-0-					-0-	
04	17430	X	6198	-0-	-11232	-0-	6198	2		N	-0-					-0-	
05	17484	X	10142	-0-	-7342	-0-	10142	2		N	-0-					-0-	
06	16830	X	11742	-0-	-5088	-0-	11742	2		N	-0-					-0-	
*07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2		N	-0-					-0-	

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381																	
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-	

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998																	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BLT		WELL #:		1H	RRCID ->	252843	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7061 - 10535
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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

GM		WELL #:		3H	RRCID ->	252844	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9221 - 11133
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-	-0-			N	-0-		-0-
07	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	252846	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8804 - 11588
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-

WHITE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252847	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8517 - 11169
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-

GM		WELL #:		4H	RRCID ->	252848	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8955 - 10738
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SW BAPTIST		WELL #:		1H	RRCID ->	252851	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7345 - 8929
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-

GM		WELL #:		7H	RRCID ->	252852	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9050 - 10945
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135														
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-
DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355														
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-
GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070														
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-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968										
02		20010 X	14958	-0-	-5052	-0-	14958	2	N	-0-
03		19685 X	14863	-0-	-4822	-0-	14863	2	N	-0-
04		17280 X	14060	-0-	-3220	-0-	14060	2	N	-0-
05		17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	17814	2	N	-0-
06		15480 X	14911	-0-	-569	-0-	14911	2	N	-0-
07		15996 X	14225	-0-	-1771	-0-	14225	2	N	-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955										
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-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897										
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2	N	-0-
03		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2	N	-0-
04		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2	N	-0-
05		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2	N	-0-
06		4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2	N	-0-
07		4402 X	4217	-0-	-185	-0-	4217	2	N	-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813										
02		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2	N	-0-
03		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2	N	-0-
04		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2	N	-0-
05		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2	N	-0-
06		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2	N	-0-
*07		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2	N	-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701										
02		11832 X	9393	-0-	-2439	-0-	9393	2	N	-0-
03		12648 X	9815	-0-	-2833	-0-	9815	2	N	-0-
04		12240 X	6965	-0-	-5275	-0-	6965	2	N	-0-
05		11718 X	8351	-0-	-3367	-0-	8351	2	N	-0-
06		10680 X	7093	-0-	-3587	-0-	7093	2	N	-0-
07		10044 X	6940	-0-	-3104	-0-	6940	2	N	-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060										
02		3712 X	3540	-0-	-172	-0-	3540	2	N	-0-
03		3968 X	3450	-0-	-518	-0-	3450	2	N	-0-
04		3840 X	3820	-0-	-20	-0-	3820	2	N	-0-
05		3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2	N	-0-
06		3810 X	3628	-0-	-182	-0-	3628	2	N	-0-
07		3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TLH B		WELL #:		2H	RRCID ->	253173	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7665 - 11977	
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
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-

UPCHURCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253174	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7910 - 9999	
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-

UPCHURCH		WELL #:		7H	RRCID ->	253177	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7980 - 10418	
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-

UPCHURCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253178	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8500 - 9487	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PVI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253315	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7350 - 9612	
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-

LINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	253317	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7720 - 12558	
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-

EAST GODLEY		WELL #:		14H	RRCID ->	253318	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7238 - 8853	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FELLOWSHIP		WELL #:		3H	RRCID ->	253357	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8548 - 11788
M	O	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
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-

MANN, S.		WELL #:		5H	RRCID ->	253484	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	7630 - 10441
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINSOTT NORTHWEST		WELL #:		H 4H	RRCID ->	253489	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6890 - 12514
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-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

DON JERNIGAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253490	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7230 - 10086
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-

DAVENPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	253492	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8002 - 11226
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	-0-	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-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 3H	RRCID ->	253506	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6921 - 9594
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

LEGGETT & PLATT		WELL #:		1H	RRCID ->	253515	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7800 - 10381
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-

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	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
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-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662											
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-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108											
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-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DAVENPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	253555	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7587	- 10809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

FELLOWSHIP		WELL #:		4H	RRCID ->	253583	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8573	- 11598	
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-

CROSSROADS EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	253584	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8700	- 10302	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		1H	RRCID ->	253589	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8600	- 11345	
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-

DFW		WELL #:		A 10HU	RRCID ->	253590	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8645	- 15016	
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-

PHOENIX		WELL #:		1H	RRCID ->	253591	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7700	- 11111	
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-

WINSKOTT		WELL #:		G 1H	RRCID ->	253595	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7250	- 11992	
02		4930 X	81	-0-	-4849	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-			-0-
04		10410 X	1213	-0-	-9197	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
05		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-			-0-
06		8580 X	1245	-0-	-7335	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429															
M	O	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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610															
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-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583															
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-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435															
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-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449															
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-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281															
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-

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	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751														
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-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178														
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-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002														
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-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258														
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-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637														
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-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 9HU		RRCID -> 253684		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

INDUS NORTH		WELL #:		5H		RRCID -> 253685		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722			
02		8816	X	8553	-0-	-263	-0-	8553	2		N	-0-	
03		10261	X	9010	-0-	-1251	-0-	9010	2		N	-0-	
04		9930	X	8413	-0-	-1517	-0-	8413	2		N	-0-	
05		10261	X	8856	-0-	-1405	-0-	8856	2		N	-0-	
06		9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	2		N	-0-	
07		9145	X	8731	-0-	-414	-0-	8731	2		N	-0-	

PHOENIX		WELL #:		4H		RRCID -> 253692		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567			
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-	

FORSBERG		WELL #:		3H		RRCID -> 253707		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568			
02		5278	X	5254	-0-	-24	-0-	5254	2		N	-0-	
03		5208	X	4252	-0-	-956	-0-	4252	2		N	-0-	
04		5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2		N	-0-	
05		5611	X	4839	-0-	-772	-0-	4839	2		N	-0-	
06		5430	X	4798	-0-	-632	-0-	4798	2		N	-0-	
07		5611	X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2		N	-0-	

FORSBERG		WELL #:		4H		RRCID -> 253711		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172			
02		8787	X	8373	-0-	-414	-0-	8373	2		N	-0-	
03		9393	X	7910	-0-	-1483	-0-	7910	2		N	-0-	
04		9090	X	8813	-0-	-277	-0-	8813	2		N	-0-	
05		9114	X	8683	-0-	-431	-0-	8683	2		N	-0-	
06		8790	X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2		N	-0-	
07		9114	X	8245	-0-	-869	-0-	8245	2		N	-0-	

MCMENAMY		WELL #:		2H		RRCID -> 253723		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399			
02		7018	X	5466	-0-	-1552	-0-	5466	2		N	-0-	
03		7037	X	5927	-0-	-1110	-0-	5927	2		N	-0-	
04		6570	X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2		N	-0-	
05		6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	5185	2		N	-0-	
06		6420	X	3398	-0-	-3022	-0-	3398	2		N	-0-	
07		5921	X	4298	-0-	-1623	-0-	4298	2		N	-0-	

SW BAPTIST		WELL #:		2H		RRCID -> 253726		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191			
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DFW		WELL #:		C 5HQ	RRCID ->	253742	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	9515	PERF.10551 - 16233	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 6H	RRCID ->	253744	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7165 - 11367	
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-

PHOENIX		WELL #:		3H	RRCID ->	253760	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7575 - 10464	
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-

BIG BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	253793	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7475 - 10438	
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-

DAKOTA		WELL #:		1H	RRCID ->	253795	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7330 - 12394	
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-

BLAIR		WELL #:		4H	RRCID ->	253797	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 8038 - 10384	
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-

DUCK LAKE		WELL #:		10H	RRCID ->	253798	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7965 - 11709	
02	10382 X	7443	-0-	-2939	-0-	7443	2		N	-0-		-0-
03	9796 X	7616	-0-	-2180	-0-	7616	2		N	-0-		-0-
04	7410 X	5279	-0-	-2131	-0-	5279	2		N	-0-		-0-
05	7967 X	5952	-0-	-2015	-0-	5952	2		N	-0-		-0-
06	7710 X	2973	-0-	-4737	-0-	2973	2		N	-0-		-0-
07	7967 X	270	-0-	-7697	-0-	270	2		N	-0-		-0-

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	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
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-

DFW		WELL #:		A 6HC	RRCID ->	253800	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8685 - 14302	
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-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 5H	RRCID ->	253804	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6936 - 11358	
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

COOPER		WELL #:		13H	RRCID ->	253805	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7566 - 12933	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		33H	RRCID ->	253807	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 6951 - 10046	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		10H	RRCID ->	253808	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7470 - 13755	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		T 2H	RRCID ->	253809	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 6830 - 11690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11223 X	7141	-0-	-4082	-0-		7141	2			-0-
03		10385 X	10087	-0-	-298	-0-		10087	2			-0-
04		10050 X	9868	-0-	-182	-0-		9868	2			-0-
05		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-		10511	2			-0-
06		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-		9815	2			-0-
*07		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-		10565	2			-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385												
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-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081												
02		11513 X	10946	-0-	-567	-0-		10946	2			-0-
03		12307 X	10912	-0-	-1395	-0-		10912	2			-0-
04		11550 X	10208	-0-	-1342	-0-		10208	2			-0-
05		11935 X	10185	-0-	-1750	-0-		10185	2			-0-
06		11310 X	9637	-0-	-1673	-0-		9637	2			-0-
07		11687 X	9428	-0-	-2259	-0-		9428	2			-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384												
02		15834 X	13642	-0-	-2192	-0-		13642	2			-0-
03		16213 X	14251	-0-	-1962	-0-		14251	2			-0-
04		15690 X	11145	-0-	-4545	-0-		11145	2			-0-
05		15531 X	12774	-0-	-2757	-0-		12774	2			-0-
06		15030 X	11981	-0-	-3049	-0-		11981	2			-0-
07		14570 X	12284	-0-	-2286	-0-		12284	2			-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882												
02		16385 X	15175	-0-	-1210	-0-		15175	2			-0-
03		17515 X	16199	-0-	-1316	-0-		16199	2			-0-
04		16950 X	15901	-0-	-1049	-0-		15901	2			-0-
05		16833 X	16164	-0-	-669	-0-		16164	2			-0-
06		16290 X	15174	-0-	-1116	-0-		15174	2			-0-
*07		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-		16596	2			-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711												
02		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-		6231	2			-0-
03		6479 X	6222	-0-	-257	-0-		6222	2			-0-
04		6270 X	5935	-0-	-335	-0-		5935	2			-0-
05		6665 X	6299	-0-	-366	-0-		6299	2			-0-
06		6450 X	5906	-0-	-544	-0-		5906	2			-0-
07		6665 X	6203	-0-	-462	-0-		6203	2			-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933												
02		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-		4816	2			-0-
03		4836 X	4686	-0-	-150	-0-		4686	2			-0-
04		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		4736	2			-0-
05		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-		5148	2			-0-
06		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-		4861	2			-0-
*07		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		5307	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		11H	RRCID ->	253989	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6658 - 6681		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		4H	RRCID ->	253991	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	7545 - 10729		
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-
ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 2H	RRCID ->	253995	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9150 - 13575		
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-
CONGO WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	253996	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	8950 - 12487		
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-
URREY		WELL #:		5H	RRCID ->	253998	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7376 - 12858		
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-
AURORA		WELL #:		1H	RRCID ->	253999	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7736 - 11092		
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-
CATES		WELL #:		4H	RRCID ->	254000	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6980 - 11063		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622															
*08		13578 X	12896	-0-	-682	-0-	12896	2			N	-0-			-0-
*09		12750 X	8879	-0-	-3871	-0-	8879	2			N	-0-			-0-
*10		12400 X	10831	-0-	-1569	-0-	10831	2			N	-0-			-0-
*11		13230 X	9788	-0-	-3442	-0-	9788	2			N	-0-			-0-
*12		13671 X	10184	-0-	-3487	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
*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-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953															
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546															
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-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311															
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346															
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010										TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8730	-	10712
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011										TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7437	-	11992
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-	

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010										TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7760	-	10742
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011										TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7405	-	11501
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-	

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010										TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7760	-	9955
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009										TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7815	-	11374
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BELL		WELL #:		12H	RRCID ->	254016	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8153 - 10752	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

BROWN		WELL #:		5H	RRCID ->	254017	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7530 - 11600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		6H	RRCID ->	254019	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7585 - 12393	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7H	RRCID ->	254035	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7593 - 11741	
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-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		10H	RRCID ->	254037	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7295 - 10032	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		11H	RRCID ->	254038	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7348 - 11394	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	254086	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7434 - 10126	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
WINSKOTT		WELL #:		G 3H	RRCID ->	254087	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7100 - 12962		
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
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-

FOSTER		WELL #:		9H	RRCID ->	254096	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7571 - 11724		
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-

WELLIVER		WELL #:		3H	RRCID ->	254097	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7187 - 10668		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:		C 4H	RRCID ->	254100	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7175 - 10779		
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-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		4H	RRCID ->	254103	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7815 - 10279		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		13H	RRCID ->	254104	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7295 - 9099		
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-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		12H	RRCID ->	254105	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7261 - 9451		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
02		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10380 X	10351	-0-	-29	-0-	10351	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10726 X	10566	-0-	-160	-0-	10566	2	N	-0-	-0-	-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102												
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-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702												
02		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11346 X	9249	-0-	-2097	-0-	9249	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10980 X	6307	-0-	-4673	-0-	6307	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11346 X	9273	-0-	-2073	-0-	9273	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2	N	-0-	-0-	-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198												
02		3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035												
02		2842 X	2258	-0-	-584	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3038 X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2940 X	2542	-0-	-398	-0-	2542	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3038 X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2760 X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-	-0-	-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049												
02		15399 X	14881	-0-	-518	-0-	14881	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2	N	-0-	-0-	-0-
07		19344 X	17661	-0-	-1683	-0-	17661	2	N	-0-	-0-	-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967												
02		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7500 X	6663	-0-	-837	-0-	6663	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8246 X	6838	-0-	-1408	-0-	6838	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7980 X	7185	-0-	-795	-0-	7185	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8246 X	6724	-0-	-1522	-0-	6724	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		9H	RRCID ->	254313	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7290 - 10023	
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
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-

CLEAR SKIES		WELL #:		1H	RRCID ->	254314	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8900 - 10812	
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-

COLBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254316	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8650 - 12379	
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-

DAKOTA B		WELL #:		1H	RRCID ->	254318	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7787 - 12508	
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-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	254333	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7073	PERF. 9150 - 11715	
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		7998 X	7863	-0-	-135	-0-	7863	2	N	-0-		-0-
06		7740 X	7376	-0-	-364	-0-	7376	2	N	-0-		-0-
07		7998 X	7300	-0-	-698	-0-	7300	2	N	-0-		-0-

MATTINGLY		WELL #:		3H	RRCID ->	254337	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7660 - 9465	
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-

WELLIVER		WELL #:		5H	RRCID ->	254342	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7180 - 10390	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DEANN		WELL #:		1H	RRCID ->	254343	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7346 - 11623			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		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-
CAMP FIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	254350	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 6935 - 9189			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURLESON ELKS		WELL #:		6H	RRCID ->	254352	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 8010 - 10811			
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-
ELAINE		WELL #:		2H	RRCID ->	254380	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7729 - 10634			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUCK LAKE		WELL #:		11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 8050 - 10112			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SKAGGS		WELL #:		6H	RRCID ->	254395	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7466 - 11465			
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-
SKAGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7374 - 11385			
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-

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493															
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-
NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234															
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-
SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877															
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-
MINERALS, W. S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444															
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-
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HANNA		WELL #:		6H	RRCID ->	254624	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7800 - 10368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HANNA		WELL #:		8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7549 - 10023		
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-

TCCD NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254658	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 8302 - 13881		
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-

WINSKOTT		WELL #:		F 1H	RRCID ->	254659	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7500 - 13669		
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-

WINSKOTT		WELL #:		F 3H	RRCID ->	254660	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7600 - 12522		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		F 5H	RRCID ->	254661	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7750 - 11404		
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-

COLBY		WELL #:		5H	RRCID ->	254662	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8925 - 11601		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011										TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8250 - 9767		
M	O	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
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-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011										TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7711 - 10121		
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-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011										TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7550 - 10397		
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011										TOTAL DEPTH	8577	PERF.	8900 - 12049		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010										TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8750 - 11763		
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-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010										TOTAL DEPTH	8683	PERF.	9150 - 11912		
*08		13733 X	11473	-0-	-2260	-0-	11473	2		N	-0-				-0-
*09		12780 X	7279	-0-	-5501	-0-	7279	2		N	-0-				-0-
*10		9331 X	6092	-0-	-3239	-0-	6092	2		N	-0-				-0-
*11		11790 X	6780	-0-	-5010	-0-	6780	2		N	-0-				-0-
*12		12183 X	7760	-0-	-4423	-0-	7760	2		N	-0-				-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
AIRPLANE		WELL #:		3H	RRCID ->	254754	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8700 - 12062
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
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-

AIRPLANE		WELL #:		5H	RRCID ->	254755	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550 - 11697
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-

SUPERBOWL		WELL #:		1H	RRCID ->	254756	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7560 - 13209
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-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	254757	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7600 - 10369
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-

HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254759	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	9125 - 12102
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-

HANNA		WELL #:		5H	RRCID ->	254760	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7647 - 12874
02	406 X	1	-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-

HANNA		WELL #:		10H	RRCID ->	254761	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7553 - 9652
02	11426 X	-0-	-0-	-11426	-0-			N	-0-			-0-
03	7626 X	53	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	8932 X	5645	-0-	-3287	-0-	5645 2					19
03	9548 X	3101	-0-	-6447	-0-	3101 2					19
04	9240 X	2081	-0-	-7159	-0-	2081 2					19
05	6138 X	901	-0-	-5237	-0-	895 2	6	9			24
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-						35
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						37

CHIPSHOT		WELL #: 1H		RRCID ->	254782	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7481 - 9927
02	5017 X	4740	-0-	-277	-0-	4740 2					-0-
03	5084 X	5000	-0-	-84	-0-	5000 2					-0-
04	4710 X	4666	-0-	-44	-0-	4666 2					-0-
05	5053 X	4392	-0-	-661	-0-	4392 2					-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2					-0-
*07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2					-0-

BARRON		WELL #: 1H		RRCID ->	254832	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8130 - 13707
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-

AUSSIE		WELL #: 1H		RRCID ->	254833	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7180 - 11214
02	29551 X	26955	-0-	-2596	-0-	26955 2					-0-
03	30349 X	28367	-0-	-1982	-0-	28367 2					-0-
04	29370 X	26885	-0-	-2485	-0-	26885 2					-0-
05	30039 X	26876	-0-	-3163	-0-	26876 2					-0-
06	28410 X	25927	-0-	-2483	-0-	25927 2					-0-
07	28799 X	26293	-0-	-2506	-0-	26293 2					-0-

AURORA		WELL #: 2H		RRCID ->	254834	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7763 - 11119
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-

WADDELL		WELL #: 1H		RRCID ->	254968	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7791 - 11002
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-

FIELDERDALE		WELL #: 1H		RRCID ->	254969	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8603 - 12078
02	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687 2					-0-
03	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202 2					-0-
04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11058 2					-0-
05	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022 2					-0-
06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304 2					-0-
*07	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321 2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WADDELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254971	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7690 - 10925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SERENA BETH		WELL #:		3H	RRCID ->	254973	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6837 - 11342	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634	
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-

CROSSROADS EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316	
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-

MIZE FAMILY		WELL #:		37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		4H	RRCID ->	254980	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7720 - 13186	
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-

ESPARZA		WELL #:		5H	RRCID ->	254982	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6993 - 9689	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CHILDS KELLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	255012	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9878	PERF.10075	- 13770				
M	O	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	CODE	BALANCE
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-	

DARBY		WELL #:		1H	RRCID ->	255013	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7797	- 10188				
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-	

DOUG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255015	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7125	- 13079				
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-	

AIRPLANE		WELL #:		4H	RRCID ->	255017	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8500	- 11454				
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-	

GLADE TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	255020	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7870	- 10201				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		10H	RRCID ->	255021	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7545	- 10718				
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-	

DUKE B		WELL #:		3H	RRCID ->	255023	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8625	- 11044				
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-	

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

CORNERSTONE SOUTH		WELL #:	1H	RRCID ->	255029	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8450 - 13489	
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-	

COWBOYS OF COLOR		WELL #:	1H	RRCID ->	255031	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7550 - 10229	
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-	

CENTREPORT		WELL #:	3H	RRCID ->	255058	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 9835 - 15528	
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-	

SPARTO		WELL #:	4H	RRCID ->	255075	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 7575 - 11597	
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-	

PATE		WELL #:	1H	RRCID ->	255081	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7575 - 11385	
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-	

GREEN RIDGE LANE		WELL #:	2H	RRCID ->	255138	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8483 - 12612	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780												
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-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307												
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-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230												
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-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108												
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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400												
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-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432												
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726												
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-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641												
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-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627												
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	38976	X	36876	-0-	-2100	-0-	36876 2	N	-0-	-0-	-0-
03	40920	X	39278	-0-	-1642	-0-	39278 2	N	-0-	-0-	-0-
04	39600	X	37885	-0-	-1715	-0-	37885 2	N	-0-	-0-	-0-
05	40920	X	38778	-0-	-2142	-0-	38778 2	N	-0-	-0-	-0-
06	38160	X	37099	-0-	-1061	-0-	37099 2	N	-0-	-0-	-0-
07	39432	X	37890	-0-	-1542	-0-	37890 2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE B		WELL #: 1H		RRCID -> 255430		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 8650 - 11850	
02	19720	X	17893	-0-	-1827	-0-	17893 2	N	-0-	-0-	-0-
03	20522	X	19170	-0-	-1352	-0-	19170 2	N	-0-	-0-	-0-
04	19860	X	18295	-0-	-1565	-0-	18295 2	N	-0-	-0-	-0-
05	19964	X	18676	-0-	-1288	-0-	18676 2	N	-0-	-0-	-0-
06	19320	X	17547	-0-	-1773	-0-	17547 2	N	-0-	-0-	-0-
07	19158	X	18168	-0-	-990	-0-	18168 2	N	-0-	-0-	-0-

TRAIL OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 255432		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8048 - 11728	
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7519 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7500	X	1896	-0-	-5604	-0-	1896 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7750	X	3599	-0-	-4151	-0-	3599 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7500	X	2871	-0-	-4629	-0-	2871 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7750	X	5490	-0-	-2260	-0-	5490 2	N	-0-	-0-	-0-

WINSKOTT		WELL #: J 3H		RRCID -> 255433		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 7280 - 9398	
02	9077	X	5323	-0-	-3754	-0-	5323 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9703	X	5379	-0-	-4324	-0-	5379 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9330	X	4890	-0-	-4440	-0-	4890 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9641	X	4980	-0-	-4661	-0-	4980 2	N	-0-	-0-	-0-
06	9330	X	1941	-0-	-7389	-0-	1941 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5704	X	1324	-0-	-4380	-0-	1324 2	N	-0-	-0-	-0-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #: H 1H		RRCID -> 255457		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 7170 - 9908	
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-

WINSKOTT		WELL #: J 1H		RRCID -> 255458		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7370 - 10208	
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-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-

SHADY OAKS		WELL #: 1H		RRCID -> 255461		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 7314 - 11499	
02	26535	X	25798	-0-	-737	-0-	25798 2	N	-0-	-0-	-0-
03	26970	X	20767	-0-	-6203	-0-	20767 2	N	-0-	-0-	-0-
04	26250	X	2295	-0-	-23955	-0-	2295 2	N	-0-	-0-	-0-
05	27590	X	11570	-0-	-16020	-0-	11570 2	N	-0-	-0-	-0-
06	26700	X	3221	-0-	-23479	-0-	3221 2	N	-0-	-0-	-0-
07	27590	X	12402	-0-	-15188	-0-	12402 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	255462	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7153 PERF. 7480 - 12367	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	23345 X	16432	-0-	-6913	-0-	16432	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20522 X	17885	-0-	-2637	-0-	17885	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19740 X	17422	-0-	-2318	-0-	17422	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19561 X	16676	-0-	-2885	-0-	16676	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17700 X	16472	-0-	-1228	-0-	16472	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18011 X	7161	-0-	-10850	-0-	7161	2	N	-0-	-0-	-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255463	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7599 PERF. 7790 - 14271	
02	43819 X	40281	-0-	-3538	-0-	40281	2	N	-0-	-0-	-0-
03	45415 X	42189	-0-	-3226	-0-	42189	2	N	-0-	-0-	-0-
04	43020 X	39751	-0-	-3269	-0-	39751	2	N	-0-	-0-	-0-
05	44144 X	40690	-0-	-3454	-0-	40690	2	N	-0-	-0-	-0-
06	42720 X	41342	-0-	-1378	-0-	41342	2	N	-0-	-0-	-0-
07	43059 X	42754	-0-	-305	-0-	42754	2	N	-0-	-0-	-0-

KISD		WELL #:		3H	RRCID ->	255481	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 8300 - 11882	
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-

WELLIVER		WELL #:		2H	RRCID ->	255495	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6967 PERF. 7191 - 9412	
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-

TRAIL OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	255496	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7571 PERF. 7850 - 11876	
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-

POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084 PERF. 7583 - 10982	
02	8323 X	8176	-0-	-147	-0-	8176	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9021 X	8565	-0-	-456	-0-	8565	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8730 X	6135	-0-	-2595	-0-	6135	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9021 X	6417	-0-	-2604	-0-	6417	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8460 X	6492	-0-	-1968	-0-	6492	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8742 X	6909	-0-	-1833	-0-	6909	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175 PERF. 7449 - 8990	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LANDING SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255506	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8775 - 13892	
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
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-

RALL RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	255513	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7530 - 11264	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	255514	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6893 - 11615	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

S WASHINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	255574	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8700 - 10347	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 2H	RRCID ->	255597	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6880 - 9502	
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

GANN		WELL #:		1H	RRCID ->	255607	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 8042 - 10360	
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-

AULD		WELL #:		2H	RRCID ->	255609	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 9025 - 13233	
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-

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 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	
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-

MERCADO				WELL #:	6H	RRCID ->	255623	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7136 PERF. 7475 - 9970
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-

TERRY				WELL #:	7H	RRCID ->	255624	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7521 PERF. 8162 - 10345
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-

PRUETT MOUNTIAN				WELL #:	1H	RRCID ->	255626	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 8625 - 11582
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EAST ALLEN				WELL #:	1H	RRCID ->	255646	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 7820 - 10959
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DONNA RAY				WELL #:	3H	RRCID ->	255647	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	7490 PERF. 8005 - 11034
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-

DONNA RAY EAST				WELL #:	3H	RRCID ->	255649	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7490 PERF. 7915 - 12831
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
WORK	WELL #:	1H	RRCID ->	255652	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7912	- 10084
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17719 X	16997	-0-	-722	-0-	16997	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17880 X	15608	-0-	-2272	-0-	15608	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18476 X	15825	-0-	-2651	-0-	15825	2	N	-0-	-0-	-0-
06	18300 X	13609	-0-	-4691	-0-	13609	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18910 X	15852	-0-	-3058	-0-	15852	2	N	-0-	-0-	-0-

RAINTREE				WELL #:	1H	RRCID ->	255689	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	8009 PERF. 8488 - 10860
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-

MCMURRY				WELL #:	2H	RRCID ->	255693	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6765 PERF. 7441 - 11072
02	20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2	N	-0-	-0-	-0-
03	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	22112	2	N	-0-	-0-	-0-
04	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	20554	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2	N	-0-	-0-	-0-
06	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17298 X	17267	-0-	-31	-0-	17267	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMURRY				WELL #:	3H	RRCID ->	255694	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7022 PERF. 7502 - 11229
02	29319 X	27361	-0-	-1958	-0-	27361	2	N	-0-	-0-	-0-
03	30969 X	28855	-0-	-2114	-0-	28855	2	N	-0-	-0-	-0-
04	29640 X	27186	-0-	-2454	-0-	27186	2	N	-0-	-0-	-0-
05	30380 X	27245	-0-	-3135	-0-	27245	2	N	-0-	-0-	-0-
06	28920 X	25102	-0-	-3818	-0-	25102	2	N	-0-	-0-	-0-
07	29233 X	25359	-0-	-3874	-0-	25359	2	N	-0-	-0-	-0-

DIMOCK				WELL #:	1H	RRCID ->	255697	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 7529 - 11392
02	9802 X	7771	-0-	-2031	-0-	7771	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9455 X	8564	-0-	-891	-0-	8564	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7530 X	6942	-0-	-588	-0-	6942	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8308 X	8132	-0-	-176	-0-	8132	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8280 X	7356	-0-	-924	-0-	7356	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8556 X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2	N	-0-	-0-	-0-

FORD UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	255766	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7316 PERF. 7725 - 11968
02	17052 X	16081	-0-	-971	-0-	16081	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18228 X	15581	-0-	-2647	-0-	15581	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17640 X	13947	-0-	-3693	-0-	13947	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18197 X	13775	-0-	-4422	-0-	13775	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17100 X	13126	-0-	-3974	-0-	13126	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17205 X	13903	-0-	-3302	-0-	13903	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	255768	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7481 PERF. 7610 - 10121
02	10063 X	6865	-0-	-3198	-0-	6865	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10757 X	4551	-0-	-6206	-0-	4551	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10050 X	650	-0-	-9400	-0-	650	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7347 X	3237	-0-	-4110	-0-	3237	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7110 X	22	-0-	-7088	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WORK	WELL #:	3H	RRCID ->	255771	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7600	- 10637	
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
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-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #:		H 3H	RRCID ->	255790	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6860 - 11816
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-

AIRPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	255793	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7876 - 10033
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	255795	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7585 - 9106
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-

GRAHAM A		WELL #:		2H	RRCID ->	255853	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	8258 - 12703
02	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	21160 2		N	-0-			-0-
03	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	21238 2		N	-0-			-0-
04	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	20201 2		N	-0-			-0-
05	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	23394 2		N	-0-			-0-
06	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	22358 2		N	-0-			-0-
*07	22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	22923 2		N	-0-			-0-

LINDAMOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	255856	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7230 - 11498
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16												

HOG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255865	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7730 - 11966
02	34481 X	33106	-0-	-1375	-0-	33106 2		N	-0-			-0-
03	36704 X	33920	-0-	-2784	-0-	33920 2		N	-0-			-0-
04	34890 X	33970	-0-	-920	-0-	33970 2		N	-0-			-0-
05	35774 X	35223	-0-	-551	-0-	35223 2		N	-0-			-0-
06	34260 X	33566	-0-	-694	-0-	33566 2		N	-0-			-0-
07	35402 X	34100	-0-	-1302	-0-	34100 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011										TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7243 - 10775	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9860 X	9840	-0-	-20	-0-	9840	2		N	-0-			-0-
03		10757 X	10521	-0-	-236	-0-	10521	2		N	-0-			-0-
04		11310 X	9754	-0-	-1556	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
05		11687 X	8848	-0-	-2839	-0-	8848	2		N	-0-			-0-
06		11310 X	8423	-0-	-2887	-0-	8423	2		N	-0-			-0-
07		10509 X	5244	-0-	-5265	-0-	5244	2		N	-0-			-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010										TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6995 - 10523	
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

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010										TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7555 - 10158	
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-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010										TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7651 - 10591	
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-

WINSKOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010										TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7441 - 9870	
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-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010										TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7225 - 11510	
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

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010										TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7245 - 10290	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		7778 X	7778	-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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		14210 X	10495	-0-	-3715	-0-	10495 2		N	-0-			-0-
03		14942 X	10982	-0-	-3960	-0-	10982 2		N	-0-			-0-
04		13170 X	10389	-0-	-2781	-0-	10389 2		N	-0-			-0-
05		11594 X	10381	-0-	-1213	-0-	10381 2		N	-0-			-0-
06		11220 X	9935	-0-	-1285	-0-	9935 2		N	-0-			-0-
07		11222 X	10067	-0-	-1155	-0-	10067 2		N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	256043	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7787 - 10782		
02		13572 X	13275	-0-	-297	-0-	13275 2		N	-0-			-0-
03		13609 X	12264	-0-	-1345	-0-	12264 2		N	-0-			-0-
04		14250 X	11912	-0-	-2338	-0-	11912 2		N	-0-			-0-
05		14725 X	11796	-0-	-2929	-0-	11796 2		N	-0-			-0-
06		14250 X	11788	-0-	-2462	-0-	11788 2		N	-0-			-0-
07		14198 X	11419	-0-	-2779	-0-	11419 2		N	-0-			-0-

NORTH SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	256049	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7370 - 11418		
02		31987 X	26756	-0-	-5231	-0-	26756 2		N	-0-			-0-
03		25017 X	24374	-0-	-643	-0-	24374 2		N	-0-			-0-
04		27300 X	18581	-0-	-8719	-0-	18581 2		N	-0-			-0-
05		28613 X	269	-0-	-28344	-0-	269 2		N	-0-			-0-
06		27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		28613 X	16670	-0-	-11943	-0-	16670 2		N	-0-			-0-

DOTY		WELL #:		2H	RRCID ->	256106	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7601 - 11757		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

V COLLINS		WELL #:		1H	RRCID ->	256109	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7832 - 11223		
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-

WILLOW CREEK A		WELL #:		5H	RRCID ->	256112	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 8004 - 11015		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	256113	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7872 - 10302		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HOLLY				WELL #:	5H	RRCID ->	256114	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7706 - 10136	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	X	-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-	

HOLLY				WELL #:	7H	RRCID ->	256116	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7725 - 10067	
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-	

FALVEL				WELL #:	10H	RRCID ->	256118	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7353 - 10015	
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-	

MANN, S.				WELL #:	11H	RRCID ->	256119	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7483 - 10389	
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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MANN, S.				WELL #:	8H	RRCID ->	256121	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7800 - 10318	
02	5452	X		4227	-0-	-1225	-0-	4227	2			-0-	
03	5828	X		4946	-0-	-882	-0-	4946	2			-0-	
04	6480	X		5400	-0-	-1080	-0-	5400	2			-0-	
05	6696	X		5074	-0-	-1622	-0-	5074	2			-0-	
06	6480	X		4642	-0-	-1838	-0-	4642	2			-0-	
07	5580	X		4917	-0-	-663	-0-	4917	2			-0-	

WINSKOTT WEST				WELL #:	C 6H	RRCID ->	256135	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7571 - 9227	
02	4205	X		4012	-0-	-193	-0-	4012	2			-0-	
03	4464	X		4158	-0-	-306	-0-	4158	2			-0-	
04	4320	X		3914	-0-	-406	-0-	3914	2			-0-	
05	4464	X		3833	-0-	-631	-0-	3833	2			-0-	
06	4200	X		3775	-0-	-425	-0-	3775	2			-0-	
07	4278	X		4019	-0-	-259	-0-	4019	2			-0-	

WHITE A				WELL #:	3H	RRCID ->	256136	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8438 - 11896	
02	30769	X		26563	-0-	-4206	-0-	26563	2			-0-	
03	32891	X		26819	-0-	-6072	-0-	26819	2			-0-	
04	31830	X		22394	-0-	-9436	-0-	22394	2			-0-	
05	30287	X		17986	-0-	-12301	-0-	17986	2			-0-	
06	29310	X		23660	-0-	-5650	-0-	23660	2			-0-	
07	28396	X		22764	-0-	-5632	-0-	22764	2			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663															
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-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737															
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-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484															
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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936												
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-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627												
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-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350												
02		5307 X	179	-0-	-5128	-0-	179	2		N	-0-	-0-
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		2201 X	36	-0-	-2165	-0-	36	2		N	-0-	-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033												
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-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155												
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-	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		34452 X	31411	-0-	-3041	-0-	31411	2	N	-0-	-0-	-0-
03		36022 X	32904	-0-	-3118	-0-	32904	2	N	-0-	-0-	-0-
04		33090 X	30613	-0-	-2477	-0-	30613	2	N	-0-	-0-	-0-
05		34100 X	32118	-0-	-1982	-0-	32118	2	N	-0-	-0-	-0-
06		33000 X	31305	-0-	-1695	-0-	31305	2	N	-0-	-0-	-0-
07		33573 X	31641	-0-	-1932	-0-	31641	2	N	-0-	-0-	-0-
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035												
02		15718 X	14450	-0-	-1268	-0-	14450	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16182 X	15690	-0-	-492	-0-	15690	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15660 X	15015	-0-	-645	-0-	15015	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16089 X	15846	-0-	-243	-0-	15846	2	N	-0-	-0-	-0-
06		15180 X	15159	-0-	-21	-0-	15159	2	N	-0-	-0-	-0-
07		15686 X	15238	-0-	-448	-0-	15238	2	N	-0-	-0-	-0-
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280												
02		7308 X	5666	-0-	-1642	-0-	5666	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7812 X	6212	-0-	-1600	-0-	6212	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6930 X	6644	-0-	-286	-0-	6644	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7161 X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6930 X	6265	-0-	-665	-0-	6265	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6851 X	5929	-0-	-922	-0-	5929	2	N	-0-	-0-	-0-
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191												
*08		16988 X	15695	-0-	-1293	-0-	15695	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		15690 X	9954	-0-	-5736	-0-	9954	2	N	-0-	-0-	-0-
*10		16213 X	12854	-0-	-3359	-0-	12854	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		16110 X	13108	-0-	-3002	-0-	13108	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		16647 X	14914	-0-	-1733	-0-	14914	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		16647 X	14477	-0-	-2170	-0-	14477	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		13398 X	12910	-0-	-488	-0-	12910	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		15686 X	12029	-0-	-3657	-0-	12029	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		15180 X	12641	-0-	-2539	-0-	12641	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		15686 X	12801	-0-	-2885	-0-	12801	2	N	-0-	-0-	-0-
*06		14730 X	12278	-0-	-2452	-0-	12278	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14632 X	12156	-0-	-2476	-0-	12156	2	N	-0-	-0-	-0-
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931												
02		14906 X	9888	-0-	-5018	-0-	9888	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15934 X	8510	-0-	-7424	-0-	8510	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13290 X	7295	-0-	-5995	-0-	7295	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13733 X	8981	-0-	-4752	-0-	8981	2	N	-0-	-0-	-0-
06		11250 X	5037	-0-	-6213	-0-	5037	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10571 X	7133	-0-	-3438	-0-	7133	2	N	-0-	-0-	-0-
DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144												
02		15921 X	15394	-0-	-527	-0-	15394	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17236 X	14891	-0-	-2345	-0-	14891	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17010 X	9255	-0-	-7755	-0-	9255	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17577 X	12176	-0-	-5401	-0-	12176	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17010 X	12619	-0-	-4391	-0-	12619	2	N	-0-	-0-	-0-
07		16461 X	12766	-0-	-3695	-0-	12766	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631												
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
02		21373 X	15994	-0-	-5379	-0-	15994	2	N	-0-	-0-	-0-
03		22847 X	15305	-0-	-7542	-0-	15305	2	N	-0-	-0-	-0-
04		22110 X	20146	-0-	-1964	-0-	20146	2	N	-0-	-0-	-0-
05		22785 X	19649	-0-	-3136	-0-	19649	2	N	-0-	-0-	-0-
06		19620 X	17571	-0-	-2049	-0-	17571	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	2	N	-0-	-0-	-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848												
02		14181 X	12403	-0-	-1778	-0-	12403	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14818 X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13770 X	12229	-0-	-1541	-0-	12229	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14136 X	6399	-0-	-7737	-0-	6399	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12840 X	3579	-0-	-9261	-0-	3579	2	N	-0-	-0-	-0-
07		13268 X	2585	-0-	-10683	-0-	2585	2	N	-0-	-0-	-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549												
02		14848 X	13357	-0-	-1491	-0-	13357	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15717 X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15210 X	13444	-0-	-1766	-0-	13444	2	N	-0-	-0-	-0-
05		15376 X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2	N	-0-	-0-	-0-
06		14400 X	13340	-0-	-1060	-0-	13340	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14291 X	13428	-0-	-863	-0-	13428	2	N	-0-	-0-	-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926												
02		13311 X	3862	-0-	-9449	-0-	3862	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2	N	-0-	-0-	-0-
06		23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2	N	-0-	-0-	-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613												
02		38744 X	34580	-0-	-4164	-0-	34580	2	N	-0-	-0-	-0-
03		39153 X	36811	-0-	-2342	-0-	36811	2	N	-0-	-0-	-0-
04		37890 X	32540	-0-	-5350	-0-	32540	2	N	-0-	-0-	-0-
05		39153 X	23353	-0-	-15800	-0-	23353	2	N	-0-	-0-	-0-
06		35760 X	22347	-0-	-13413	-0-	22347	2	N	-0-	-0-	-0-
07		36952 X	26970	-0-	-9982	-0-	26970	2	N	-0-	-0-	-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115												
02		1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		540 X	1	-0-	-539	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212												
02		12354 X	8811	-0-	-3543	-0-	8811	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13206 X	9974	-0-	-3232	-0-	9974	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9300 X	8819	-0-	-481	-0-	8819	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9610 X	9035	-0-	-575	-0-	9035	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9660 X	7220	-0-	-2440	-0-	7220	2	N	-0-	-0-	-0-
07		9982 X	6964	-0-	-3018	-0-	6964	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		9H	RRCID ->	256470	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 7772 - 10036		
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-	

TRADERS VILLAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256503	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9350 - 13002		
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-	

RIVERCREST		WELL #:		N 6H	RRCID ->	256504	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7048 - 9981		
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-	

LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8400 - 11369		
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-	

SUMMIT RIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	256508	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7451 - 9602		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		T 1H	RRCID ->	256528	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 6832 - 10835		
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	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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
FOSSIL RIDGE A													
WELL #:		11H		RRCID ->	256568	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7715 - 10706			
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-	
FALVEL													
WELL #:		17H		RRCID ->	256582	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7325 - 9729			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GREEN RIDGE LANE													
WELL #:		4H		RRCID ->	256650	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8396 - 11159			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
AIRPORT CROSSING JV													
WELL #:		1H		RRCID ->	256660	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 8735 - 12396			
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-	
AIRPLANE													
WELL #:		2H		RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8750 - 12500			
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-	
DAMSEL FLY NYMPH													
WELL #:		5H		RRCID ->	256745	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6396	PERF. 6637 - 8408			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397											
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-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941											
02		14732 X	12747	-0-	-1985	-0-	12747	2	N	-0-	-0-
03		15717 X	13658	-0-	-2059	-0-	13658	2	N	-0-	-0-
04		15210 X	12983	-0-	-2227	-0-	12983	2	N	-0-	-0-
05		15717 X	13361	-0-	-2356	-0-	13361	2	N	-0-	-0-
06		15120 X	12578	-0-	-2542	-0-	12578	2	N	-0-	-0-
07		13671 X	13156	-0-	-515	-0-	13156	2	N	-0-	-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926											
02		4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-			N	-0-	-0-
03		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-	-0-
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-	-0-
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015											
02		18705 X	18015	-0-	-690	-0-	18015	2	N	-0-	-0-
03		22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	22077	2	N	-0-	-0-
04		19500 X	14135	-0-	-5365	-0-	14135	2	N	-0-	-0-
05		20150 X	19091	-0-	-1059	-0-	19091	2	N	-0-	-0-
06		20190 X	18086	-0-	-2104	-0-	18086	2	N	-0-	-0-
07		20863 X	17245	-0-	-3618	-0-	17245	2	N	-0-	-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925											
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-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRY		WELL #: 6H		RRCID -> 256823		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312			
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-

HODGES TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 256827		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230			
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-

BARKER, CHARLES		WELL #: 5H		RRCID -> 256837		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEAR CREEK		WELL #: 6H		RRCID -> 256853		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889			
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-

PRUETT FRONTIER		WELL #: 1H		RRCID -> 256856		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHLAND HILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256865		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	2860	-0-	2860	2860	2860	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	2570	-0-	2570	5430	2570	2	N	-0-		-0-
05	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-

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	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
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-	

EDGECLIFF D		WELL #:		3H	RRCID ->	256882	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7763 - 11968	
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-	

BURLESON ELKS		WELL #:		4H	RRCID ->	256889	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7907 - 10761	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PRUETT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	256896	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8560 - 12372	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LINDAMOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	256924	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 8105 - 11496	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16												

HULLABALOO		WELL #:		1H	RRCID ->	256925	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7670 - 11094	
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-	

OLAI		WELL #:		4H	RRCID ->	256926	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7084 - 8602	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	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
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-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		12H	RRCID ->	256929	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7714 - 9788	
02	16791 X	13587	-0-	-3204	-0-	13587	2		N	-0-		-0-
03	17174 X	16731	-0-	-443	-0-	16731	2		N	-0-		-0-
04	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2		N	-0-		-0-
05	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2		N	-0-		-0-
06	16200 X	12685	-0-	-3515	-0-	12685	2		N	-0-		-0-
07	17019 X	14801	-0-	-2218	-0-	14801	2		N	-0-		-0-

BACSIK		WELL #:		1H	RRCID ->	256930	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 9800 - 11372	
02	8439 X	5142	-0-	-3297	-0-	5142	2		N	-0-		-0-
03	7378 X	5697	-0-	-1681	-0-	5697	2		N	-0-		-0-
04	6360 X	5814	-0-	-546	-0-	5814	2		N	-0-		-0-
05	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2		N	-0-		-0-
06	5520 X	4432	-0-	-1088	-0-	4432	2		N	-0-		-0-
07	6014 X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2		N	-0-		-0-

BURLESON LAKES		WELL #:		2H	RRCID ->	256931	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7846 - 9665	
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-

CONGO NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	256933	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8770 - 14593	
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-

LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256934	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7389 - 12004	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		7H	RRCID ->	256936	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6681 - 8586	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		9H	RRCID ->	256937	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6777 -	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	AMT	CODE	BALANCE
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-

CHARLES BARKER		WELL #:		4H	RRCID ->	256942	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7900 -	10595	
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-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		3H	RRCID ->	256943	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7556 -	9345	
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-

COLBY		WELL #:		2H	RRCID ->	256945	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 8705 -	12295	
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-

I-20 JV		WELL #:		6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 9150 -	11872	
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-

HF MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	256956	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7455 -	9409	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256963	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7640 -	9776	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066												
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
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-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472												
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-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032												
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-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984												
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-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884												
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-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670												
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-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666												
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

FORD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	256995	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7880 - 9878
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-	

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:	4H	RRCID ->	256996	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7837 - 9563
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-	

RENFRO		WELL #:	4H	RRCID ->	257000	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7870 - 11111
02	14906 X	7473	-0-	-7433	-0-	7473	2	N	-0-	-0-	
03	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-	-18042	2	N	-0-	-0-	
04	17460 X	4790	-0-	-12670	-0-	4790	2	N	-0-	-0-	
05	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-	-18042	2	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-	

MIZE FAMILY		WELL #:	35H	RRCID ->	257010	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7500 - 8577
02	2755 X	2646	-0-	-109	-0-	2646	2	N	-0-	-0-	
03	2945 X	2254	-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-	

SNOW		WELL #:	1H	RRCID ->	257011	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7400 - 9713
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

GM WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	257015	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	9020 - 13453
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CATES		WELL #:		6H	RRCID ->	257016	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8150 - 10839	
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
02		3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-						-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRAHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	257020	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8140 - 12287	
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-

ESPARZA		WELL #:		3H	RRCID ->	257021	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6790 - 9532	
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-

HADLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	257022	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7375 - 9891	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LILLY		WELL #:		2H	RRCID ->	257024	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8421 - 11336	
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-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	257026	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 8200 - 10851	
02		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-		11894 2	N	-0-		-0-
03		12586 X	11984	-0-	-602	-0-		11984 2	N	-0-		-0-
04		12180 X	11307	-0-	-873	-0-		11307 2	N	-0-		-0-
05		12710 X	11825	-0-	-885	-0-		11825 2	N	-0-		-0-
06		12300 X	11343	-0-	-957	-0-		11343 2	N	-0-		-0-
07		12710 X	11632	-0-	-1078	-0-		11632 2	N	-0-		-0-

SANDLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	257053	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7820 - 12460	
02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-		8595 2	N	-0-		-0-
03		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-		9161 2	N	-0-		-0-
04		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-		8638 2	N	-0-		-0-
05		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-		8698 2	N	-0-		-0-
06		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-		8490 2	N	-0-		-0-
*07		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-		8767 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TANTARRA ESTATES		WELL #:		4H	RRCID ->	257056	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7926 -	9276	
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
02	7482 X	7014	-0-	-468	-0-	7014 2			N	-0-			-0-
03	7595 X	7018	-0-	-577	-0-	7018 2			N	-0-			-0-
04	7500 X	6784	-0-	-716	-0-	6784 2			N	-0-			-0-
05	7750 X	5858	-0-	-1892	-0-	5858 2			N	-0-			-0-
06	7500 X	7429	-0-	-71	-0-	7429 2			N	-0-			-0-
*07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770 2			N	-0-			-0-

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	257057	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7970 -	10437	
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-

ESPARZA		WELL #:		4H	RRCID ->	257058	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 6827 -	9550	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		18H	RRCID ->	257059	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6965 -	8649	
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-

OLAI		WELL #:		3H	RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7150 -	8960	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		6H	RRCID ->	257068	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7590 -	9365	
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-

SALVATION		WELL #:		1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 7163 -	10394	
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735												
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

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410												
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

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510												
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-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464												
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-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
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-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502												
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-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971												
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-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175												
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-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939												
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-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
I G KENNON		WELL #:		5H	RRCID ->	257154	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7530 - 8802				
M	O	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	EOM BALANCE
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-

LONESTAR		WELL #:		3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7394 - 12030				
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-

CENTREPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9835 - 14262				
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINTREE		WELL #:		3H	RRCID ->	257203	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8534 - 10378				
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-

MAYFIELD 361		WELL #:		7H	RRCID ->	257212	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7440 - 10173				
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-

MATTINGLY		WELL #:		1H	RRCID ->	257226	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7695 - 9748				
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-

PAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	257229	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7610 - 9455				
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-

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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255										COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7391 - 12230
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-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261										COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7212 - 13824
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-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264										COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7650 - 9765
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274										COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7600 - 10214
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-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287										COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6952 - 11287
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292										COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	9082 - 13666
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HORNE FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011										TOTAL DEPTH	7197	PERF.	8435 - 11766
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	
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-	

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	7124	PERF.	8010 - 11476
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-	

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011										TOTAL DEPTH	6666	PERF.	6961 - 11065
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-	

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	8293	PERF.	9229 - 14442
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-	

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8180 - 11985
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-	

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010										TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8670 - 12452
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-	

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010										TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6850 - 8743
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BALLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	257349	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8190 - 10341
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
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-

DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7729 - 10191
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-

I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	9190 - 11821
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-

FOREST LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	257361	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7714 - 10273
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-

MERCADO		WELL #:		4H	RRCID ->	257362	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7415 - 11115
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-

CHARLES BARKER		WELL #:		7H	RRCID ->	257363	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8400 - 10026
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-

BILLY DAVENPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	257378	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7900 - 10020
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2		N	-0-				-0-
03		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2		N	-0-				-0-
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-				-0-
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
*06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2		N	-0-				-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037															
02		18850 X	-0-	-0-	-18850	-0-				N	-0-				-0-
03		17360 X	16416	-0-	-944	-0-	16416	2		N	-0-				-0-
04		12630 X	12059	-0-	-571	-0-	12059	2		N	-0-				-0-
05		13051 X	1	-0-	-13050	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06		17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2		N	-0-				-0-
07		16430 X	9631	-0-	-6799	-0-	9631	2		N	-0-				-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810															
02		52171 X	46953	-0-	-5218	-0-	46953	2		N	-0-				-0-
03		54870 X	49164	-0-	-5706	-0-	49164	2		N	-0-				-0-
04		51570 X	44240	-0-	-7330	-0-	44240	2		N	-0-				-0-
05		52948 X	46833	-0-	-6115	-0-	46833	2		N	-0-				-0-
06		50070 X	44772	-0-	-5298	-0-	44772	2		N	-0-				-0-
07		50189 X	46434	-0-	-3755	-0-	46434	2		N	-0-				-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746															
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-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096															
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-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596															
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-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147											
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-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901											
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-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402											
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SHADY OAKS		WELL #:		9H	RRCID ->	257532	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7415 - 12240	
M	O	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 CODE	BALANCE
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-	

KING B		WELL #:		1H	RRCID ->	257546	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7516 - 13606	
02	35003 X	32400	-0-	-2603	-0-		32400 2		N	-0-	-0-	
03	36208 X	35032	-0-	-1176	-0-		35032 2		N	-0-	-0-	
04	34710 X	33840	-0-	-870	-0-		33840 2		N	-0-	-0-	
05	35867 X	34642	-0-	-1225	-0-		34642 2		N	-0-	-0-	
06	33900 X	33220	-0-	-680	-0-		33220 2		N	-0-	-0-	
07	35030 X	34149	-0-	-881	-0-		34149 2		N	-0-	-0-	

MATTINGLY		WELL #:		2H	RRCID ->	257563	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 7697 - 9645	
02	9512 X	8153	-0-	-1359	-0-		8153 2		N	-0-	-0-	
03	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-		10317 2		N	-0-	-0-	
04	8700 X	7638	-0-	-1062	-0-		7638 2		N	-0-	-0-	
05	8804 X	2315	-0-	-6489	-0-		2315 2		N	-0-	-0-	
06	9990 X	6562	-0-	-3428	-0-		6562 2		N	-0-	-0-	
07	10323 X	6201	-0-	-4122	-0-		6201 2		N	-0-	-0-	

RIVERCREST		WELL #:		S 8H	RRCID ->	257564	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 7275 - 10909	
02	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-		22177 2		N	-0-	-0-	
03	23746 X	22479	-0-	-1267	-0-		22479 2		N	-0-	-0-	
04	24390 X	20575	-0-	-3815	-0-		20575 2		N	-0-	-0-	
05	25203 X	22009	-0-	-3194	-0-		22009 2		N	-0-	-0-	
06	24390 X	20311	-0-	-4079	-0-		20311 2		N	-0-	-0-	
07	23715 X	20872	-0-	-2843	-0-		20872 2		N	-0-	-0-	

NORTH FORK		WELL #:		2H	RRCID ->	257566	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 8200 - 9402	
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-	

SARGE		WELL #:		1H	RRCID ->	257568	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 6955 - 9390	
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-	

TURNBOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257570	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8400 - 9402	
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-	

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

LAZY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257584	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8585 - 11700	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOGI		WELL #:		3H	RRCID ->	257585	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8111 - 12000	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		E 2H	RRCID ->	257587	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6850 - 10248	
02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6450 2		N	-0-		20
03	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-		7031 2	2 9	N	2	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

EAST ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	257588	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7704 - 10906	
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-

DUCK LAKE		WELL #:		7H	RRCID ->	257589	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7763 - 9238	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:		11H	RRCID ->	257590	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7292 - 11323	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FIELDERDALE		WELL #:		2H	RRCID ->	257592	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8482 - 11402	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		7888 X	4882	-0-	-3006	-0-	4882 2		N	-0-	-0-	-0-
03		8432 X	3028	-0-	-5404	-0-	3028 2		N	-0-	-0-	-0-
04		8160 X	2098	-0-	-6062	-0-	2098 2		N	-0-	-0-	-0-
05		5208 X	2228	-0-	-2980	-0-	2228 2		N	-0-	-0-	-0-
06		5040 X	2220	-0-	-2820	-0-	2220 2		N	-0-	-0-	-0-
*07		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		N	-0-	-0-	-0-

DOC OWEN		WELL #:		4H	RRCID ->	257593	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7460 - 9969	
02		6902 X	6438	-0-	-464	-0-	6438 2		N	-0-	-0-	-0-
03		7192 X	6944	-0-	-248	-0-	6944 2		N	-0-	-0-	-0-
04		6750 X	5308	-0-	-1442	-0-	5308 2		N	-0-	-0-	-0-
05		6882 X	5407	-0-	-1475	-0-	5407 2		N	-0-	-0-	-0-
06		6720 X	4522	-0-	-2198	-0-	4522 2		N	-0-	-0-	-0-
07		6944 X	5333	-0-	-1611	-0-	5333 2		N	-0-	-0-	-0-

RALL RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	257596	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7730 - 13145	
02		23606 X	16332	-0-	-7274	-0-	16332 2		N	-0-	-0-	-0-
03		17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	17649 2		N	-0-	-0-	-0-
04		16920 X	10209	-0-	-6711	-0-	10209 2		N	-0-	-0-	-0-
05		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		2H	RRCID ->	257598	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7230 - 11426	
02		10643 X	9291	-0-	-1352	-0-	9291 2		N	-0-	-0-	-0-
03		10912 X	9481	-0-	-1431	-0-	9481 2		N	-0-	-0-	-0-
04		10350 X	8917	-0-	-1433	-0-	8917 2		N	-0-	-0-	-0-
05		10230 X	8061	-0-	-2169	-0-	8061 2		N	-0-	-0-	-0-
06		9870 X	7403	-0-	-2467	-0-	7403 2		N	-0-	-0-	-0-
07		9920 X	7693	-0-	-2227	-0-	7693 2		N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		E 4H	RRCID ->	257607	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 7255 - 10715	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		1H	RRCID ->	257611	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 9048 - 13197	
02		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162 2		N	-0-	-0-	-0-
03		19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	19337 2		N	-0-	-0-	-0-
04		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	18477 2		N	-0-	-0-	-0-
05		18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	18763 2		N	-0-	-0-	-0-
06		18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	18099 2		N	-0-	-0-	-0-
*07		18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	18340 2		N	-0-	-0-	-0-

CHILDS KELLEY A		WELL #:		2H	RRCID ->	257612	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10498 - 13793	
02		23577 X	21212	-0-	-2365	-0-	21212 2		N	-0-	-0-	-0-
03		24397 X	21471	-0-	-2926	-0-	21471 2		N	-0-	-0-	-0-
04		23610 X	20262	-0-	-3348	-0-	20262 2		N	-0-	-0-	-0-
05		23405 X	20422	-0-	-2983	-0-	20422 2		N	-0-	-0-	-0-
06		22650 X	19262	-0-	-3388	-0-	19262 2		N	-0-	-0-	-0-
07		22661 X	19876	-0-	-2785	-0-	19876 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DOC OWEN		WELL #:		3H	RRCID ->	257618	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7295 - 10193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		12789 X	11818	-0-	-971	-0-	11818	2	N	-0-			-0-
03		13671 X	12134	-0-	-1537	-0-	12134	2	N	-0-			-0-
04		12900 X	11022	-0-	-1878	-0-	11022	2	N	-0-			-0-
05		13330 X	10720	-0-	-2610	-0-	10720	2	N	-0-			-0-
06		12810 X	10495	-0-	-2315	-0-	10495	2	N	-0-			-0-
07		12648 X	11368	-0-	-1280	-0-	11368	2	N	-0-			-0-

AC STONE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257623	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKING HORSE		WELL #:		9H	RRCID ->	257624	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8540 - 12035		
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-

BRUDER		WELL #:		1H	RRCID ->	257625	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 9028 - 13540		
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-

BRANSOM		WELL #:		6H	RRCID ->	257627	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8112 - 10531		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING B		WELL #:		2H	RRCID ->	257634	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7460 - 13594		
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-

FELLOWSHIP		WELL #:		7H	RRCID ->	257640	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 9250 - 11221		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010										TOTAL DEPTH	7393	PERF.	8076 - 10967	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011										TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7555 - 11649	
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-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010										TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7900 - 10702	
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010										TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7779 - 10064	
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-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012										TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8601 - 13154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG DADDY		WELL #: 1H		RRCID -> 257711		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7775 - 11337				
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-

RISINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 257712		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7380 - 10078				
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-

LITTLE HOSS		WELL #: V 4H		RRCID -> 257721		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 6724 - 10336				
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

WELBORN		WELL #: 3H		RRCID -> 257722		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8532 - 10142				
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-

FIELDERDALE		WELL #: 3H		RRCID -> 257723		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8691 - 11056				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 257727		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 7445 - 11157				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011										TOTAL DEPTH	6823	PERF.	7640	-	12741
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010										TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7900	-	13782
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-		

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	7344	PERF.	8018	-	10653
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011										TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8401	-	11028
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-		

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010										TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7440	-	12014
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-		

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010										TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8960	-	13107
*08		30225 X	28789	-0-	-1436	-0-	28789 2		N	-0-			-0-		
*09		28740 X	22700	-0-	-6040	-0-	22700 2		N	-0-			-0-		
*10		28365 X	22257	-0-	-6108	-0-	22257 2		N	-0-			-0-		
*11		27450 X	20562	-0-	-6888	-0-	20562 2		N	-0-			-0-		
*12		25978 X	20855	-0-	-5123	-0-	20855 2		N	-0-			-0-		
*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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897																	
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-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839																	
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-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267																	
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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845																	
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		12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
06		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
*07		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832																	
02		5684 X	992	-0-	-4692	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-3999				N	-0-					-0-
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	-5400				N	-0-					-0-
05		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-5580				N	-0-					-0-
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	-5400				N	-0-					-0-
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-1054				N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BEWLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257796	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7460	- 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

DIXIE RUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	257797	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 6835	- 11181	
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-

TINDALL		WELL #:		3H	RRCID ->	257805	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7420	- 9996	
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-

WHITE B		WELL #:		3H	RRCID ->	257807	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8680	- 11757	
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-

OLD TOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	257809	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7589	- 11456	
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 2H	RRCID ->	257817	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 6511	- 9606	
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

ANDIE P		WELL #:		1H	RRCID ->	257819	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8843	- 14238	
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-

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	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
02	14529 X	13690	-0-	-839	-0-	13690	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15376 X	14619	-0-	-757	-0-	14619	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14730 X	13969	-0-	-761	-0-	13969	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14756 X	14645	-0-	-111	-0-	14645	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14280 X	13913	-0-	-367	-0-	13913	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14632 X	14012	-0-	-620	-0-	14012	2	N	-0-	-0-	-0-

RAINTREE		WELL #:		4H	RRCID ->	257831	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8475 - 10187
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEBB		WELL #:		4H	RRCID ->	257870	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7900 - 10354
02	3103 X	2524	-0-	-579	-0-	2524	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3360 X	2100	-0-	-1260	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	2520	-0-	-952	-0-	2520	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	257883	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8555 - 11617
02	8468 X	6102	-0-	-2366	-0-	6102	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9052 X	4422	-0-	-4630	-0-	4422	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8760 X	7796	-0-	-964	-0-	7796	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6510 X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6300 X	3859	-0-	-2441	-0-	3859	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8060 X	5937	-0-	-2123	-0-	5937	2	N	-0-	-0-	-0-

DOC OWEN		WELL #:		7H	RRCID ->	257884	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7165 - 9297
02	3509 X	2274	-0-	-1235	-0-	2274	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	2251	-0-	-880	-0-	2251	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2864	-0-	-391	-0-	2864	2	N	-0-	-0-	-0-

JAMMER A		WELL #:		1H	RRCID ->	257887	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7440 - 11716
02	24389 X	22030	-0-	-2359	-0-	22030	2	N	-0-	-0-	-0-
03	25730 X	22836	-0-	-2894	-0-	22836	2	N	-0-	-0-	-0-
04	24360 X	21141	-0-	-3219	-0-	21141	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24676 X	21145	-0-	-3531	-0-	21145	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23340 X	19293	-0-	-4047	-0-	19293	2	N	-0-	-0-	-0-
07	23560 X	20555	-0-	-3005	-0-	20555	2	N	-0-	-0-	-0-

BRONCO		WELL #:		1H	RRCID ->	257893	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7660 - 12793
02	19575 X	18099	-0-	-1476	-0-	18099	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20925 X	16512	-0-	-4413	-0-	16512	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19440 X	15369	-0-	-4071	-0-	15369	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19344 X	18028	-0-	-1316	-0-	18028	2	N	-0-	-0-	-0-
06	18720 X	15914	-0-	-2806	-0-	15914	2	N	-0-	-0-	-0-
07	19344 X	12783	-0-	-6561	-0-	12783	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WEST WING		WELL #:		1H	RRCID ->	257923	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8590 - 13103	
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
02		26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2	N	-0-	-0-	-0-
05		28830 X	19275	-0-	-9555	-0-	19275	2	N	-0-	-0-	-0-
06		27900 X	19528	-0-	-8372	-0-	19528	2	N	-0-	-0-	-0-
07		28830 X	19053	-0-	-9777	-0-	19053	2	N	-0-	-0-	-0-

RENZO		WELL #:		4H	RRCID ->	257939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7642 - 11059	
02		1189 X	1	-0-	-1188	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1271 X	680	-0-	-591	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-	-0-	-0-
06		660 X	18	-0-	-642	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
07		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		5H	RRCID ->	257943	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7750 - 13276	
02		32683 X	30057	-0-	-2626	-0-	30057	2	N	-0-	-0-	-0-
03		34472 X	31632	-0-	-2840	-0-	31632	2	N	-0-	-0-	-0-
04		32850 X	29968	-0-	-2882	-0-	29968	2	N	-0-	-0-	-0-
05		33511 X	30336	-0-	-3175	-0-	30336	2	N	-0-	-0-	-0-
06		31680 X	28842	-0-	-2838	-0-	28842	2	N	-0-	-0-	-0-
07		32116 X	29523	-0-	-2593	-0-	29523	2	N	-0-	-0-	-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	258001	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6908 - 10708	
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-

WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	258003	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8260 - 10924	
02		13543 X	12125	-0-	-1418	-0-	12125	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14043 X	12680	-0-	-1363	-0-	12680	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13530 X	11999	-0-	-1531	-0-	11999	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13423 X	11803	-0-	-1620	-0-	11803	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12990 X	11226	-0-	-1764	-0-	11226	2	N	-0-	-0-	-0-
07		12958 X	11967	-0-	-991	-0-	11967	2	N	-0-	-0-	-0-

HF MEADOWS		WELL #:		6H	RRCID ->	258045	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7486 - 11298	
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-

LILLY		WELL #:		3H	RRCID ->	258058	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8323 - 11095	
02		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MORROW STEVENS B		WELL #:		2H	RRCID ->	258062	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8107 - 13870
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
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-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		7H	RRCID ->	258064	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7643 - 11625
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-

WEST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	258067	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7570 - 12098
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-

FIELDERDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	258091	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8566 - 10806
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-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258094	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8690 - 11627
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-

CHANEY		WELL #:		4H	RRCID ->	258110	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	9650 - 11652
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-

BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	258111	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7718 - 9570
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	O	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
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-

KISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258164	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8450 - 11825			
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-

BEEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	258165	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8113 - 10565			
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-

NAUTILUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258174	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	8500 - 13013			
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-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	258205	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	9140 - 11892			
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-

BURLESON ELKS		WELL #:		2H	RRCID ->	258226	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7605 - 13175			
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-

STOCKYARDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258229	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7300 - 12463			
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-						N	-0-			-0-
03	3596 X	1528	-0-	-2068	-0-	1528	2				N	-0-			-0-
04	3480 X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	2				N	-0-			-0-
05	3596 X	2154	-0-	-1442	-0-	2154	2				N	-0-			-0-
06	1470 X	751	-0-	-719	-0-	751	2				N	-0-			-0-
*07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
WELBORN		WELL #:	6H	RRCID ->	258234	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8495 - 9942
M	O	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
02	12586 X	11726	-0-	-860	-0-	11726 2	N	-0-			-0-
03	13361 X	12573	-0-	-788	-0-	12573 2	N	-0-			-0-
04	12750 X	11971	-0-	-779	-0-	11971 2	N	-0-			-0-
05	12710 X	12255	-0-	-455	-0-	12255 2	N	-0-			-0-
06	12300 X	11672	-0-	-628	-0-	11672 2	N	-0-			-0-
07	12586 X	11861	-0-	-725	-0-	11861 2	N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:	N 7H	RRCID ->	258237	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7078 - 10051
02	16936 X	2140	-0-	-14796	-0-	2140 2	N	-0-			-0-
03	17112 X	1504	-0-	-15608	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
04	15870 X	1164	-0-	-14706	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
05	8215 X	1001	-0-	-7214	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
06	2220 X	17	-0-	-2203	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		N	-0-			-0-

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:	1H	RRCID ->	258240	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7688 - 13519
02	16559 X	15770	-0-	-789	-0-	15770 2	N	-0-			-0-
03	19189 X	10043	-0-	-9146	-0-	10043 2	N	-0-			-0-
04	19440 X	12909	-0-	-6531	-0-	12909 2	N	-0-			-0-
05	20088 X	4520	-0-	-15568	-0-	4520 2	N	-0-			-0-
06	19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-		N	-0-			-0-
07	16864 X	133	-0-	-16731	-0-	133 2	N	-0-			-0-

LANDING SOUTH		WELL #:	3H	RRCID ->	258256	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8765 - 14817
02	27289 X	25245	-0-	-2044	-0-	25245 2	N	-0-			-0-
03	28954 X	26091	-0-	-2863	-0-	26091 2	N	-0-			-0-
04	28020 X	23382	-0-	-4638	-0-	23382 2	N	-0-			-0-
05	27807 X	23544	-0-	-4263	-0-	23544 2	N	-0-			-0-
06	26580 X	22454	-0-	-4126	-0-	22454 2	N	-0-			-0-
07	27001 X	22717	-0-	-4284	-0-	22717 2	N	-0-			-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	258261	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	9908 - 16994
02	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13809 2	N	-0-			-0-
03	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449 2	N	-0-			-0-
04	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16344 2	N	-0-			-0-
05	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2	N	-0-			-0-
06	3570 X	366	-0-	-3204	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-		N	-0-			-0-

INDUS STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7790 - 9939
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-

DEANN		WELL #:	2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7229 - 10147
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
ARKANSAS		WELL #:		1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	9120 - 14723
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
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-

TINDALL		WELL #:		4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7245 - 10579
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-

MORROW STEVENS A		WELL #:		2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	7900 - 12125
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-

FIELDERDALE		WELL #:		6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8649 - 10602
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-

ANDIE P		WELL #:		2H	RRCID ->	258298	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8909 - 14360
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-

HOWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258302	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	9480 - 12888
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 7H	RRCID ->	258303	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6835 - 11237
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-

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	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
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-

DOC OWEN		WELL #:		8H	RRCID ->	258306	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7350 -	10087			
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-

HARBISON-FISCHER		WELL #:		4H	RRCID ->	258307	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7677 -	9472			
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-

WELLIVER		WELL #:		4H	RRCID ->	258312	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7265 -	10656			
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 6H	RRCID ->	258339	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 6641 -	11130			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DUCK LAKE		WELL #:		13H	RRCID ->	258342	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 7630 -	10374			
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-

MADDOX-BADGER		WELL #:		6H	RRCID ->	258343	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7410 -	9997			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
BIRDVILLE ISD		WELL #: 2H		RRCID ->	258346	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7549 - 11566
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	* EOM BALANCE
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-

COLBY		WELL #: 4H		RRCID ->	258374	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8750 - 12760
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-

LITTLE HOSS 3		WELL #: L 3H		RRCID ->	258380	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6465 - 10274
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

BIRD		WELL #: 1H		RRCID ->	258384	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7725 - 10421
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-

MCCULLEY		WELL #: 3H		RRCID ->	258385	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7600 - 10656
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-

ATHERTON MURPHY		WELL #: D 3H		RRCID ->	258390	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9110 - 12932
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 4H		RRCID ->	258391	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6389	PERF.	6620 - 10194
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950												
*08	17980 X	14272	-0-	-3708	-0-	14272	2		N	-0-		-0-
*09	16800 X	13458	-0-	-3342	-0-	13458	2		N	-0-		-0-
*10	15469 X	14105	-0-	-1364	-0-	14105	2		N	-0-		-0-
*11	14670 X	13023	-0-	-1647	-0-	13023	2		N	-0-		-0-
*12	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2		N	-0-		-0-
*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-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159												
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-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512												
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-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	-0-	24963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	-0-	25827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		25470 X	21569	-0-	-3901	-0-	-0-	21569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	-0-	29939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		25830 X	24325	-0-	-1505	-0-	-0-	24325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	-0-	27182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141															
02		23026 X	15270	-0-	-7756	-0-	-0-	15270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		24614 X	17211	-0-	-7403	-0-	-0-	17211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		22470 X	16843	-0-	-5627	-0-	-0-	16843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		22413 X	16329	-0-	-6084	-0-	-0-	16329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		20220 X	16187	-0-	-4033	-0-	-0-	16187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		17391 X	16299	-0-	-1092	-0-	-0-	16299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876															
02		17168 X	15062	-0-	-2106	-0-	-0-	15062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	-0-	16985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	-0-	16725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		17050 X	16123	-0-	-927	-0-	-0-	16123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		16500 X	11781	-0-	-4719	-0-	-0-	11781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		17298 X	15221	-0-	-2077	-0-	-0-	15221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794															
02		15834 X	13579	-0-	-2255	-0-	-0-	13579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		16926 X	12339	-0-	-4587	-0-	-0-	12339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		16380 X	13317	-0-	-3063	-0-	-0-	13317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		16399 X	13833	-0-	-2566	-0-	-0-	13833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14040 X	13373	-0-	-667	-0-	-0-	13373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14508 X	12202	-0-	-2306	-0-	-0-	12202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868															
02		8033 X	6369	-0-	-1664	-0-	-0-	6369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		8463 X	6873	-0-	-1590	-0-	-0-	6873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6810 X	6227	-0-	-583	-0-	-0-	6227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		7037 X	6095	-0-	-942	-0-	-0-	6095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6810 X	5665	-0-	-1145	-0-	-0-	5665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6882 X	5702	-0-	-1180	-0-	-0-	5702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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	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
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-

RENPRO		WELL #:	3H	RRCID ->	258579	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7860 - 10656
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-

YORN		WELL #:	1H	RRCID ->	258591	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8586 - 12005
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-

MS WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	258599	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8154 - 13497
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-

TRADERS VILLAGE		WELL #:	3H	RRCID ->	258600	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 9200 - 13121
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-

DUCK LAKE		WELL #:	14H	RRCID ->	258601	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7595 - 11437
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-

CHARLES BARKER		WELL #:	2H	RRCID ->	258602	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 8450 - 11588
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CLEAR CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	258625	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7326 - 9346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

BRUDER-WATSON		WELL #:		1H	RRCID ->	258643	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8320 - 12880	
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 9H	RRCID ->	258654	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6409	PERF. 7116 - 11216	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIDSON, DICK		WELL #:		1H	RRCID ->	258656	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 7515 - 12788	
02	33263 X	29915	-0-	-3348	-0-	29915 2			N	-0-		-0-
03	35464 X	30206	-0-	-5258	-0-	30206 2			N	-0-		-0-
04	32820 X	28993	-0-	-3827	-0-	28993 2			N	-0-		-0-
05	32860 X	29989	-0-	-2871	-0-	29989 2			N	-0-		-0-
06	30960 X	27362	-0-	-3598	-0-	27362 2			N	-0-		-0-
07	31992 X	27791	-0-	-4201	-0-	27791 2			N	-0-		-0-

HF MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	258831	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7325 - 9799	
02	4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-				N	-0-		-0-
03	1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1 2			N	-0-		-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 2H	RRCID ->	258837	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6590 - 10419	
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-		55
05	5642 X	4948	-0-	-694	-0-	4938 2	10 9	Y		9		64
06	4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3596 2	15 9	Y		14	40 1	38
*07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4705 2	3 9	Y		3		41

WEDGEWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	258838	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7499 - 12315	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
TXI C		WELL #:		1H	RRCID ->	258840	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7586	PERF. 7830	- 10994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 5H	RRCID ->	258841	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6670	- 10170				
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

JEFFRESS		WELL #:		2H	RRCID ->	258843	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 7650	- 8769				
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-

RISINGER B		WELL #:		3H	RRCID ->	258844	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7574	- 11536				
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-

LITTLE HOSS 3		WELL #:		Q 4H	RRCID ->	258845	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6560	- 10927				
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

PRINCETON		WELL #:		1H	RRCID ->	258847	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 8015	- 12286				
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-

ROGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	258849	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8300	- 14466				
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-

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	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
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-	

CHARLES BARKER		WELL #:		3H	RRCID ->	258865	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7908 - 10725	
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-	

PAPPAJOHN		WELL #:		2H	RRCID ->	258879	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 7195 - 11203	
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-	

CHEVY		WELL #:		5H	RRCID ->	258880	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7740 - 12151	
02	20329 X	7170	-0-	-13159	-0-	7170	2	N	-0-		-0-	
03	21731 X	1	-0-	-21730	-0-		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-	

ENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	258884	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7994 - 12951	
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-	

JEFFRESS		WELL #:		3H	RRCID ->	258889	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7784 - 9302	
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-	

RALL RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	258890	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7690 - 10674	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CHEVY		WELL #:		6H	RRCID ->	258892	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7725 - 12305		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-							-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-							-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-							-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-							-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TXI C		WELL #:		3H	RRCID ->	258893	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 8220 - 12261		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNICORN		WELL #:		3H	RRCID ->	258894	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7600 - 9470		
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 5H	RRCID ->	258910	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6369 - 10266		
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-

MAYFLOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	258911	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 9165 - 13092		
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-

JAMMER A		WELL #:		5H	RRCID ->	258912	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7646 - 11168		
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-

GEARHART		WELL #:		3H	RRCID ->	258913	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7675 - 11686		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GOODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	258914	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.10499 - 13694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-

HF MEADOWS		WELL #:		4H	RRCID ->	258915	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7519 - 9276	
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-

BOZARTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258916	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7234 - 11215	
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-

CANN		WELL #:		1H	RRCID ->	258937	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9410 - 13170	
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-

YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8611 - 11359	
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-

HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7404 - 9536	
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-

PEGASUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258951	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7742 - 11364	
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9930 X	1863	-0-	-8067	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10261 X	5945	-0-	-4316	-0-	5945	2	N	-0-	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #:		18H	RRCID ->	258957	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7375 - 9427	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BUSTER BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	258958	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7356 - 11023	
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-

RISINGER		WELL #:		9H	RRCID ->	258961	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7400 - 9586	
02		6090 X	3090	-0-	-3000	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6510 X	1216	-0-	-5294	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LANDING SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	258963	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8750 - 14850	
02		42485 X	42334	-0-	-151	-0-	42334	2	N	-0-	-0-	-0-
03		46066 X	44232	-0-	-1834	-0-	44232	2	N	-0-	-0-	-0-
04		44580 X	41565	-0-	-3015	-0-	41565	2	N	-0-	-0-	-0-
05		46066 X	43737	-0-	-2329	-0-	43737	2	N	-0-	-0-	-0-
06		43800 X	40606	-0-	-3194	-0-	40606	2	N	-0-	-0-	-0-
07		45260 X	39336	-0-	-5924	-0-	39336	2	N	-0-	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #:		19H	RRCID ->	258965	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7380 - 10633	
02		9860 X	8913	-0-	-947	-0-	8913	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9920 X	9149	-0-	-771	-0-	9149	2	N	-0-	-0-	-0-
06		11070 X	4920	-0-	-6150	-0-	4920	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11439 X	3939	-0-	-7500	-0-	3939	2	N	-0-	-0-	-0-

JAMMER A		WELL #:		2H	RRCID ->	258985	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7772 - 10061	
02		17197 X	15433	-0-	-1764	-0-	15433	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17050 X	15545	-0-	-1505	-0-	15545	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16380 X	15870	-0-	-510	-0-	15870	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16926 X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2	N	-0-	-0-	-0-
06		16380 X	15081	-0-	-1299	-0-	15081	2	N	-0-	-0-	-0-
07		16492 X	15637	-0-	-855	-0-	15637	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRADERS VILLAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	258986	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8880 - 11255	
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
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-

WEST CARPO		WELL #:		3H	RRCID ->	259011	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9534 - 12872	
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-

EDERVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	259015	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 7540 - 10911	
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-

VALKYRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	259037	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7373 - 11117	
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-

BUCHANAN-I G KENNON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259097	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7450 - 10914	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

AC STONE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259098	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7868	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTREPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	259099	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	9447	PERF. 9870 - 12878	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850												
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
02		24563 X	18556	-0-	-6007	-0-	18556 2	N	-0-			-0-
03		24211 X	23768	-0-	-443	-0-	23768 2	N	-0-			-0-
04		23430 X	22509	-0-	-921	-0-	22509 2	N	-0-			-0-
05		24211 X	16804	-0-	-7407	-0-	16804 2	N	-0-			-0-
06		23010 X	20689	-0-	-2321	-0-	20689 2	N	-0-			-0-
07		23777 X	17687	-0-	-6090	-0-	17687 2	N	-0-			-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316												
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

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044												
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

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368												
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-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982												
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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433																	
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	

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994																	
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-	

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515																	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BACSIK		WELL #:		2H	RRCID ->	259156	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 9724 - 11576				
M	O	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
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-

OSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	259171	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9020 - 12911				
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-

ROCK CREEK		WELL #:		C 2H	RRCID ->	259172	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7173 - 11241				
02	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2		N	-0-					-0-
03	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2		N	-0-					-0-
04	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2		N	-0-					-0-
05	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2		N	-0-					-0-
06	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2		N	-0-					-0-
*07	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2		N	-0-					-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 4H	RRCID ->	259173	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7235 - 10903				
02	17980 X	11140	-0-	-6840	-0-	11140	2		N	-0-					-0-
03	19220 X	12486	-0-	-6734	-0-	12486	2		N	-0-					-0-
04	17520 X	13508	-0-	-4012	-0-	13508	2		N	-0-					-0-
05	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2		N	-0-					-0-
06	12090 X	10368	-0-	-1722	-0-	10368	2		N	-0-					-0-
07	13950 X	9650	-0-	-4300	-0-	9650	2		N	-0-					-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 7H	RRCID ->	259174	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7519 - 10786				
02	24534 X	20912	-0-	-3622	-0-	20912	2		N	-0-					-0-
03	25203 X	21271	-0-	-3932	-0-	21271	2		N	-0-					-0-
04	23340 X	20203	-0-	-3137	-0-	20203	2		N	-0-					-0-
05	22351 X	21867	-0-	-484	-0-	21867	2		N	-0-					-0-
06	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2		N	-0-					-0-
07	22351 X	22169	-0-	-182	-0-	22169	2		N	-0-					-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 8H	RRCID ->	259175	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7362 - 10045				
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-

ROCK CREEK		WELL #:		C 9H	RRCID ->	259176	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7265 - 9173				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177										COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	8765	-	14524
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178										COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7800	-	14184
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-		
GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8595	-	12420
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-		
ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180										COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	8050	-	10584
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-		
PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181										COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7360	-	9845
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182										COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7980	-	13337
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183										COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7815	-	13357
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-		

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		22011 X	17365	-0-	-4646	-0-	17357	2	8	9	N	84
03		23529 X	11734	-0-	-11795	-0-	11726	2	8	9	N	91
04		22530 X	15594	-0-	-6936	-0-	15582	2	12	9	N	55
05		21080 X	13208	-0-	-7872	-0-	13200	2	8	9	N	62
06		19440 X	15453	-0-	-3987	-0-	15450	2	3	9	N	65
*07		20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	20232	2	3	9	N	68

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919												
02		116 X	63	-0-	-53	-0-	63	2			N	-0-
03		1302 X	54	-0-	-1248	-0-	54	2			N	-0-
04		1260 X	38	-0-	-1222	-0-	38	2			N	-0-
05		1302 X	46	-0-	-1256	-0-	46	2			N	-0-
06		60 X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-
07		62 X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892												
02		11078 X	9046	-0-	-2032	-0-	9046	2			N	-0-
03		11842 X	8948	-0-	-2894	-0-	8948	2			N	-0-
04		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-
05		9672 X	6339	-0-	-3333	-0-	6339	2			N	-0-
06		9360 X	2645	-0-	-6715	-0-	2645	2			N	-0-
07		12369 X	12112	-0-	-257	-0-	12112	2			N	-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759												
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-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624												
02		6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-					N	-0-
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-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-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667												
02		37207 X	33835	-0-	-3372	-0-	33835	2			N	-0-
03		39773 X	35413	-0-	-4360	-0-	35413	2			N	-0-
04		36870 X	33586	-0-	-3284	-0-	33586	2			N	-0-
05		37727 X	34290	-0-	-3437	-0-	34290	2			N	-0-
06		35340 X	32545	-0-	-2795	-0-	32545	2			N	-0-
07		36177 X	33323	-0-	-2854	-0-	33323	2			N	-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
NUGENT		WELL #:		3H	RRCID ->	259201	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7290 - 11176	
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
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

DICK DAVIDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259202	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7625 - 12699	
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-

TANTARRA ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	259211	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7989 - 9038	
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-

BEEDY		WELL #:		3H	RRCID ->	259225	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7780 - 9932	
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-

MANUEL LABOR		WELL #:		6H	RRCID ->	259227	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6818 - 9977	
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-

UNICORN		WELL #:		4H	RRCID ->	259230	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7587 - 9645	
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-

HOG A		WELL #:		4H	RRCID ->	259231	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7560 - 14979	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524													
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-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736													
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-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295													
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-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215													
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-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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	BALANCE
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-

HIGHTOWER		WELL #:		2H	RRCID ->	259285	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	8085 - 11927
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-

COOPER		WELL #:		15H	RRCID ->	259345	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7433 - 8982
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STONE SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	259361	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MALLICK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259390	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7612 - 13294
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-				2 1	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

HOG B		WELL #:		2H	RRCID ->	259391	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7580 - 14900
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-

HUDSON		WELL #:		8H	RRCID ->	259392	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7189 - 9156
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478													
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-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326													
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-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485													
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-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142													
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-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017													
02		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-	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

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
CHEVY		WELL #: 8H		RRCID -> 259401		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 7716 - 12739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DON JERNIGAN		WELL #: 1H		RRCID -> 259402		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6880 - 10126			
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-

DUKE B		WELL #: 5H		RRCID -> 259403		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8435 - 11068			
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-

GEARHART		WELL #: 4H		RRCID -> 259404		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7825 - 11737			
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-

GREENWOOD B		WELL #: 1H		RRCID -> 259405		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 7121 - 11532			
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-

HITSON		WELL #: 3H		RRCID -> 259406		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 7781 - 12071			
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-

UNISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259407		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7990 - 10627			
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177																	
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-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802																	
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-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298																	
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-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390														
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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690														
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-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570														
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-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404														
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-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751														
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932														
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CAMPBELL		WELL #: 3H		RRCID -> 259586		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 11810 - 13996						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: A 6H		RRCID -> 259624		COMPL. DATE 08/28/2011		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 6975 - 9795						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 259712		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7730 - 11124						
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #: E 5H		RRCID -> 259714		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 6550 - 10307						
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

GOODRICH		WELL #: 1H		RRCID -> 259717		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8155 - 11049						
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-

ATHERTON MURPHY		WELL #: D 9H		RRCID -> 259718		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9245 - 12334						
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-

AGAPE		WELL #: 8H		RRCID -> 259814		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 8650 - 11542						
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-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NW MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	259816	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7424 - 10607	
02	13021 X	-0-	-0-	-13021	-0-				N	-0-	-0-	
03	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-				N	-0-	-0-	
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SUMMER CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	259820	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7380 - 11624	
02	16849 X	15060	-0-	-1789	-0-	15060	2		N	-0-	-0-	
03	19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	2		N	-0-	-0-	
04	16410 X	16348	-0-	-62	-0-	16348	2		N	-0-	-0-	
05	16864 X	15426	-0-	-1438	-0-	15426	2		N	-0-	-0-	
06	17640 X	12684	-0-	-4956	-0-	12684	2		N	-0-	-0-	
07	18228 X	14729	-0-	-3499	-0-	14729	2		N	-0-	-0-	

PENNINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	259821	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7250 - 9211	
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-	

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		2H	RRCID ->	259822	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 6996 - 10412	
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-	

MS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259823	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8384 - 12022	
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-	

SWAPO II B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259825	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8628 - 12718	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554												
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
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-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220												
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-	3170 2		N	-0-		-0-
*07		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-		-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705												
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-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600												
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-

BIRDEVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313												
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-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567												
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-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		4H	RRCID ->	259840	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7561 - 11744
M	O	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	
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-	

SAWYER		WELL #:		1H	RRCID ->	259844	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7795 - 13154
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-	

GM		WELL #:		6H	RRCID ->	259847	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	8925 - 10961
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-	

ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 4H	RRCID ->	259849	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9350 - 12733
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-	

BING		WELL #:		3H	RRCID ->	259850	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7037 - 11006
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	

MORTIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	259851	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7540 - 11536
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-	

DUCK LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	259852	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7819 - 13834
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-	

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 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
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-

DUKE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	259860	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8550 - 10882	
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-

DUKE UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	259902	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8490 - 11299	
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-

KINNEAR		WELL #:		3H	RRCID ->	259903	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7755 - 10784	
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-

ROCK CREEK		WELL #:		C 6H	RRCID ->	259904	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7396 - 11277	
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-

UNISON		WELL #:		2H	RRCID ->	259906	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7399	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GM		WELL #:		5H	RRCID ->	259924	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8834 - 10845	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
LITTLE HOSS		WELL #: A 7H		RRCID ->	259925	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	6426 PERF. 7040 - 10376
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13

BC ASSOCIATES		WELL #: 4H		RRCID ->	259926	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7876 PERF. 8202 - 15394
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-

DUKE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID ->	259928	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8308 PERF. 8350 - 11164
02	18357 X	16831	-0-	-1526	-0-	16831	2	N	-0-
03	18104 X	7705	-0-	-10399	-0-	7705	2	N	-0-
04	18030 X	17127	-0-	-903	-0-	17127	2	N	-0-
05	18631 X	17646	-0-	-985	-0-	17646	2	N	-0-
06	18030 X	10810	-0-	-7220	-0-	10810	2	N	-0-
07	17980 X	16785	-0-	-1195	-0-	16785	2	N	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 7H		RRCID ->	259934	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6391 PERF. 6542 - 11722
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

DARBY		WELL #: 3H		RRCID ->	259935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7551 PERF. 7764 - 10324
02	19024 X	15917	-0-	-3107	-0-	15917	2	N	-0-
03	20336 X	17128	-0-	-3208	-0-	17128	2	N	-0-
04	19200 X	17674	-0-	-1526	-0-	17674	2	N	-0-
05	18166 X	14605	-0-	-3561	-0-	14605	2	N	-0-
06	16590 X	13519	-0-	-3071	-0-	13519	2	N	-0-
07	18259 X	14134	-0-	-4125	-0-	14134	2	N	-0-

BIRD		WELL #: 2H		RRCID ->	259938	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 7724 - 10599
02	26361 X	23933	-0-	-2428	-0-	23933	2	N	-0-
03	27838 X	25611	-0-	-2227	-0-	25611	2	N	-0-
04	26550 X	23149	-0-	-3401	-0-	23149	2	N	-0-
05	26970 X	24710	-0-	-2260	-0-	24710	2	N	-0-
06	25230 X	23675	-0-	-1555	-0-	23675	2	N	-0-
07	25606 X	24512	-0-	-1094	-0-	24512	2	N	-0-

CEDF		WELL #: 5H		RRCID ->	259939	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7082 PERF. 7400 - 11550
02	6583 X	5372	-0-	-1211	-0-	5372	2	N	-0-
03	7037 X	5831	-0-	-1206	-0-	5831	2	N	-0-
04	6810 X	5559	-0-	-1251	-0-	5559	2	N	-0-
05	7037 X	5734	-0-	-1303	-0-	5734	2	N	-0-
06	6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	5364	2	N	-0-
07	5828 X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184 PERF. 7990 - 10429			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104 PERF. 8150 - 11002			
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-

SUMMER CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037 PERF. 7250 - 11206			
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-

MORROW STEVENS A		WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697 PERF. 7875 - 11025			
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-

HIGHTOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488 PERF. 7829 - 12503			
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-

GORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	259954	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7039 PERF. 7301 - 9589			
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-

I-20 JV		WELL #:		5H	RRCID ->	259964	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8370 PERF. 8865 - 11666			
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-

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	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
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-
ROCK CREEK		WELL #:		H 3H	RRCID ->	259969	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7235 - 10387	
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-
SAWYER		WELL #:		2H	RRCID ->	259970	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7698 - 12992	
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-
DARBY		WELL #:		2H	RRCID ->	259971	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7650 - 9515	
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-
HARVEY		WELL #:		3H	RRCID ->	259973	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 9307 - 14344	
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-
SUMMER CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	259975	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 9907	
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-
PEAR		WELL #:		2H	RRCID ->	259976	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7430 - 14962	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
RALPH		WELL #:		2H	RRCID ->	259977	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7650 - 11401		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RIDGLEA CC		WELL #:		4H	RRCID ->	259987	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7656 - 10777		
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-

KING B		WELL #:		4H	RRCID ->	260011	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7574 - 13721		
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-

KYLE		WELL #:		5H	RRCID ->	260099	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7778 - 13087		
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-

RHETT		WELL #:		1H	RRCID ->	260112	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	9167 - 11669		
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-					N	-0-			-0-

AD		WELL #:		1H	RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8885 - 12040		
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-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	8600 - 11430		
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

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 #:		5H	RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7830	- 12834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BIRD		WELL #:		3H	RRCID ->	260425	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7850	- 14350	
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-

ROCK CREEK		WELL #:		H 4H	RRCID ->	260426	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7267	- 11090	
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-

ESCALADE		WELL #:		5H	RRCID ->	260427	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9040	- 10978	
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-	-0-	2	N	-0-			-0-
06		12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

DARBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260428	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8045	- 9509	
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-

UPRR		WELL #:		5H	RRCID ->	260434	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8830	- 13532	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		3H	RRCID ->	260459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8530	- 10890	
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15190 X	14578	-0-	-612	-0-	14578	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15750 X	13821	-0-	-1929	-0-	13821	2	N	-0-	-0-	-0-
05	16275 X	13826	-0-	-2449	-0-	13826	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15750 X	10607	-0-	-5143	-0-	10607	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16213 X	13307	-0-	-2906	-0-	13307	2	N	-0-	-0-	-0-

MORROW STEVENS A		WELL #: 5H		RRCID -> 260467		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 8193 - 12451	
02	20967 X	51	-0-	-20916	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03	22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BALLARD		WELL #: 4H		RRCID -> 260493		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7830 - 9982	
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-

DEER CREEK ESTATES		WELL #: 1H		RRCID -> 260494		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 7402 - 8997	
02	8178 X	7728	-0-	-450	-0-	7728	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8990 X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8700 X	7354	-0-	-1346	-0-	7354	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8990 X	6930	-0-	-2060	-0-	6930	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8430 X	6425	-0-	-2005	-0-	6425	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8246 X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: Q 3H		RRCID -> 260497		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 8995 - 12936	
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

BMX COOK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260502		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 7810 - 11339	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TCCD NORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 260530		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 8185 - 13937	
02	37120 X	31576	-0-	-5544	-0-	31576	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38781 X	32557	-0-	-6224	-0-	32557	2	N	-0-	-0-	-0-
04	35370 X	33452	-0-	-1918	-0-	33452	2	N	-0-	-0-	-0-
05	36549 X	32369	-0-	-4180	-0-	32369	2	N	-0-	-0-	-0-
06	35370 X	29582	-0-	-5788	-0-	29582	2	N	-0-	-0-	-0-
07	34565 X	29152	-0-	-5413	-0-	29152	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
I-20 JV		WELL #:		4H	RRCID ->	260780	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8500 - 10726
M	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
02	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5430 X	2014	-0-	-3416	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PLEASANT RIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	260791	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8300 - 15356
02	68382 X	59483	-0-	-8899	-0-	59483	2	N	-0-	-0-	-0-
03	72013 X	67190	-0-	-4823	-0-	67190	2	N	-0-	-0-	-0-
04	69690 X	62025	-0-	-7665	-0-	62025	2	N	-0-	-0-	-0-
05	69626 X	57678	-0-	-11948	-0-	57678	2	N	-0-	-0-	-0-
06	65010 X	20109	-0-	-44901	-0-	20109	2	N	-0-	-0-	-0-
07	67177 X	43171	-0-	-24006	-0-	43171	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #:		H 5H	RRCID ->	260794	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 7334 - 10400
02	15718 X	15190	-0-	-528	-0-	15190	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15240 X	14628	-0-	-612	-0-	14628	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2	N	-0-	-0-	-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260807	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 9815 - 15600
02	6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MAYNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	260808	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 1041 - 13683
02	36975 X	31246	-0-	-5729	-0-	31246	2	N	-0-	-0-	-0-
03	39525 X	6349	-0-	-33176	-0-	6349	2	N	-0-	-0-	-0-
04	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	34920 X	-0-	-0-	-34920	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	33387 X	-0-	-0-	-33387	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

STANLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	260809	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7806 - 12027
02	21837 X	19450	-0-	-2387	-0-	19450	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23343 X	21005	-0-	-2338	-0-	21005	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22590 X	18152	-0-	-4438	-0-	18152	2	N	-0-	-0-	-0-
05	21793 X	18597	-0-	-3196	-0-	18597	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2	N	-0-	-0-	-0-
07	21018 X	19896	-0-	-1122	-0-	19896	2	N	-0-	-0-	-0-

DARBY		WELL #:		5H	RRCID ->	260810	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7900 - 11082
02	15805 X	14192	-0-	-1613	-0-	14192	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16895 X	15093	-0-	-1802	-0-	15093	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2	N	-0-	-0-	-0-
05	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16709 X	15063	-0-	-1646	-0-	15063	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SESSIONS		WELL #:		2H	RRCID ->	260811	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7638	- 9802
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BALLARD		WELL #:		3H	RRCID ->	260812	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7789	- 10799
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-

BALLARD		WELL #:		2H	RRCID ->	260813	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7765	- 10739
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-

CORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260814	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7360	- 9679
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-

MOHO		WELL #:		1H	RRCID ->	260815	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8600	- 12547
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-

C STATION		WELL #:		7H	RRCID ->	260821	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7768	- 10447
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-

HARVEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260822	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8773	PERF. 9590	- 14052
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012															
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-	-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-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932															
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-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698															
02		29841	X	29632	-0-	-209	-0-	29632	2		N	-0-			-0-
03		32240	X	30956	-0-	-1284	-0-	30956	2		N	-0-			-0-
04		31200	X	29117	-0-	-2083	-0-	29117	2		N	-0-			-0-
05		32240	X	29466	-0-	-2774	-0-	29466	2		N	-0-			-0-
06		30660	X	27678	-0-	-2982	-0-	27678	2		N	-0-			-0-
07		31682	X	29824	-0-	-1858	-0-	29824	2		N	-0-			-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517															
02		17922	X	16781	-0-	-1141	-0-	16781	2		N	-0-			-0-
03		19995	X	19900	-0-	-95	-0-	19900	2		N	-0-			-0-
04		22500	X	9334	-0-	-13166	-0-	9334	2		N	-0-			-0-
05		23250	X	17072	-0-	-6178	-0-	17072	2		N	-0-			-0-
06		22500	X	19435	-0-	-3065	-0-	19435	2		N	-0-			-0-
07		19902	X	16242	-0-	-3660	-0-	16242	2		N	-0-			-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631															
02		798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03		349	X	349	-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-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		841 N	-0-	-0-	-841	-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-
RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211														
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-
AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080														
02		27028 X	21867	-0-	-5161	-0-	21867	2		N	-0-			-0-
03		28892 X	24475	-0-	-4417	-0-	24475	2		N	-0-			-0-
04		25740 X	22447	-0-	-3293	-0-	22447	2		N	-0-			-0-
05		25420 X	23069	-0-	-2351	-0-	23069	2		N	-0-			-0-
06		23700 X	21430	-0-	-2270	-0-	21430	2		N	-0-			-0-
07		24490 X	22883	-0-	-1607	-0-	22883	2		N	-0-			-0-
CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621														
02		24012 X	13815	-0-	-10197	-0-	13815	2		N	-0-			-0-
03		24769 X	14304	-0-	-10465	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
04		23970 X	16862	-0-	-7108	-0-	16862	2		N	-0-			-0-
05		23529 X	13382	-0-	-10147	-0-	13382	2		N	-0-			-0-
06		20130 X	11334	-0-	-8796	-0-	11334	2		N	-0-			-0-
07		17422 X	15071	-0-	-2351	-0-	15071	2		N	-0-			-0-
GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321														
02		20068 X	14468	-0-	-5600	-0-	14468	2		N	-0-			-0-
03		21452 X	14793	-0-	-6659	-0-	14793	2		N	-0-			-0-
04		18240 X	14365	-0-	-3875	-0-	14365	2		N	-0-			-0-
05		17298 X	9920	-0-	-7378	-0-	9920	2		N	-0-			-0-
06		16740 X	8147	-0-	-8593	-0-	8147	2		N	-0-			-0-
07		15469 X	10061	-0-	-5408	-0-	10061	2		N	-0-			-0-
CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011										TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8840	-	12738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
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-			
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012										TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8828	-	14436
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-			
COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011										TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8997	-	12004
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-			
BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011										TOTAL DEPTH	7322	PERF.	8600	-	14469
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-			
RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7830	-	11502
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-	-0-	2	N	-0-		-0-			
06		6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-			
07		3720 X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2	N	-0-		-0-			
C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011										TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7813	-	13187
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-			
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012										TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7723	-	13487
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13445 X	5311	-0-	-8134	-0-			5286	2	25	9	76
03		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-			4854	2			76
04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-			4983	2			76
05		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-			4893	2	23	9	97
06		6330 X	4732	-0-	-1598	-0-			4689	2	43	9	54
07		5673 X	5357	-0-	-316	-0-			5356	2	1	9	55

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456													
02		15789 X	15789	-0-	-0-	-0-			15789	2			-0-
03		19736 X	19736	-0-	-0-	-0-			19736	2			-0-
04		17655 X	17655	-0-	-0-	-0-			17655	2			-0-
05		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-			15533	2			-0-
06		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-			12858	2			-0-
*07		14424 X	14424	-0-	-0-	-0-			14424	2			-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860													
02		31349 X	27392	-0-	-3957	-0-			27392	2			-0-
03		31775 X	28631	-0-	-3144	-0-			28631	2			-0-
04		30690 X	27009	-0-	-3681	-0-			27009	2			-0-
05		31124 X	27489	-0-	-3635	-0-			27489	2			-0-
06		29160 X	25831	-0-	-3329	-0-			25831	2			-0-
07		29295 X	26491	-0-	-2804	-0-			26491	2			-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464													
02		18096 X	1	-0-	-18095	-0-			1	2			-0-
03		19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-							-0-
04		18720 X	17889	-0-	-831	-0-			17889	2			-0-
05		26590 X	26590	-0-	-0-	-0-			26590	2			-0-
06		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-			8311	2			-0-
07		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-							-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554													
02		2639 X	789	-0-	-1850	-0-			789	2			-0-
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-							-0-
04		4800 X	19	-0-	-4781	-0-			19	2			-0-
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-							-0-
06		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-			7415	2			-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-							-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318													
02		3393 X	700	-0-	-2693	-0-			654	2	46	9	27
03		3627 X	1872	-0-	-1755	-0-			1822	2	50	9	32
04		2370 X	1083	-0-	-1287	-0-			1046	2	37	9	26
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-			3313	2	25	9	49
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-			2987	2	15	9	23
*07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-			3982	2	44	9	24

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568													
02		14442 X	12403	-0-	-2039	-0-			12403	2			-0-
03		16492 X	13850	-0-	-2642	-0-			13850	2			-0-
04		15960 X	13058	-0-	-2902	-0-			13058	2			-0-
05		16492 X	13954	-0-	-2538	-0-			13954	2			-0-
06		14370 X	12800	-0-	-1570	-0-			12800	2			-0-
*07		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-			15008	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
VERMONT HARES EAR		WELL #: 10H		RRCID -> 261125		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6500 - 9199	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1508 N	532	-0-	-976	-0-	498 2	34 9	N	31	29 1	27
03	1085 N	294	-0-	-791	-0-	258 2	36 9	N	33	30 1	30
04	990 N	303	-0-	-687	-0-	275 2	28 9	N	25	30 1	25
05	558 N	162	-0-	-396	-0-	143 2	19 9	N	17		42
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	11	30 1	23
07	310 N	33	-0-	-277	-0-	1 2	32 9	N	29	29 1	23

KYLE		WELL #: 4H		RRCID -> 261126		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 8119 - 13291	
02	16095 X	12392	-0-	-3703	-0-	12392 2		N	-0-		-0-
03	14167 X	10009	-0-	-4158	-0-	10009 2		N	-0-		-0-
04	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813 2		N	-0-		-0-
05	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	17350 2		N	-0-		-0-
06	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18211 2		N	-0-		-0-
*07	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18762 2		N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #: 5H		RRCID -> 261152		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9780 - 14002	
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-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 9H		RRCID -> 261153		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 6560 - 10576	
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

WELKER		WELL #: 3H		RRCID -> 261154		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7445 - 12286	
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-

BASS 311 B		WELL #: 4H		RRCID -> 261157		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7756 - 9551	
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-

ESCALADE		WELL #: 4H		RRCID -> 261158		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9072 - 11568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ZIEGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	261159	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7800 - 10382
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	
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-

EAST ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	261160	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7688 - 10858
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		3H	RRCID ->	261161	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	7932 - 11963
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-

BARRON		WELL #:		4H	RRCID ->	261162	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8200 - 11353
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOOP		WELL #:		2H	RRCID ->	261163	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	7700 - 12184
02	9425 X	5987	-0-	-3438	-0-	5987	2	N	-0-			18
03	10075 X	6842	-0-	-3233	-0-	6839	2	N	3	9		21
04	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	N	1	9		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

KINNEAR		WELL #:		5H	RRCID ->	261165	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7885 - 12032
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-

COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	261166	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7460 - 11639
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-

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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		29783 X	29601	-0-	-182	-0-	29601	2	N	-0-	-0-	-0-
03		40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	40892	2	N	-0-	-0-	-0-
04		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2	N	-0-	-0-	-0-
05		36208 X	27798	-0-	-8410	-0-	27798	2	N	-0-	-0-	-0-
06		35040 X	18234	-0-	-16806	-0-	18234	2	N	-0-	-0-	-0-
07		36208 X	20631	-0-	-15577	-0-	20631	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600												
02		18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	19268	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19406 X	19090	-0-	-316	-0-	19090	2	N	-0-	-0-	-0-
06		18780 X	18373	-0-	-407	-0-	18373	2	N	-0-	-0-	-0-
07		19406 X	18211	-0-	-1195	-0-	18211	2	N	-0-	-0-	-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150												
02		11716 X	10732	-0-	-984	-0-	10732	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9690 X	9363	-0-	-327	-0-	9363	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11470 X	4653	-0-	-6817	-0-	4653	2	N	-0-	-0-	-0-
06		11100 X	4933	-0-	-6167	-0-	4933	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11470 X	7779	-0-	-3691	-0-	7779	2	N	-0-	-0-	-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003												
02		18067 X	13064	-0-	-5003	-0-	13064	2	N	-0-	-0-	-0-
03		23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2	N	-0-	-0-	-0-
04		25692 X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2	N	-0-	-0-	-0-
06		22950 X	7234	-0-	-15716	-0-	7234	2	N	-0-	-0-	-0-
07		26536 X	6877	-0-	-19659	-0-	6877	2	N	-0-	-0-	-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573												
02		28971 X	20594	-0-	-8377	-0-	20594	2	N	-0-	-0-	-0-
03		28303 X	22330	-0-	-5973	-0-	22330	2	N	-0-	-0-	-0-
04		25080 X	21274	-0-	-3806	-0-	21274	2	N	-0-	-0-	-0-
05		23312 X	21667	-0-	-1645	-0-	21667	2	N	-0-	-0-	-0-
06		22560 X	21063	-0-	-1497	-0-	21063	2	N	-0-	-0-	-0-
07		22320 X	21870	-0-	-450	-0-	21870	2	N	-0-	-0-	-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679												
02		25022 X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2	N	-0-	-0-	-0-
03		29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	29118	2	N	-0-	-0-	-0-
04		27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2	N	-0-	-0-	-0-
05		21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2	N	-0-	-0-	-0-
06		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777												
02		22127 X	21268	-0-	-859	-0-	21268	2	N	-0-	-0-	-0-
03		23653 X	23170	-0-	-483	-0-	23170	2	N	-0-	-0-	-0-
04		22890 X	22288	-0-	-602	-0-	22288	2	N	-0-	-0-	-0-
05		23126 X	18729	-0-	-4397	-0-	18729	2	N	-0-	-0-	-0-
06		22410 X	17517	-0-	-4893	-0-	17517	2	N	-0-	-0-	-0-
07		23157 X	19227	-0-	-3930	-0-	19227	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LOOP		WELL #:		1H	RRCID ->	261660	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6930 - 10451
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	
02	7163 X	4928	-0-	-2235	-0-	4928	2		N	-0-		26
03	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11665	2	12 9	N	11		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	1		38
06	11310 X	7454	-0-	-3856	-0-	7453	2	1 9	N	1		39
07	11687 X	3571	-0-	-8116	-0-	3571	2		N	-0-		39

DEL BOCA VISTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261661	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8155 - 14530
02	T. A.	17535	-0-	17535	-0-	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-

RAMBO		WELL #:		3H	RRCID ->	261673	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7575 - 11802
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-

KINNEAR		WELL #:		6H	RRCID ->	261686	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8120 - 12828
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HIGHLAND		WELL #:		5H	RRCID ->	261694	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12139
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-

SIENNA HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	261696	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7000 - 9589
02	7279 X	6099	-0-	-1180	-0-	6095	2	4 9	N	4		52
03	8804 X	6548	-0-	-2256	-0-	6547	2	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	N	2		55
*07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3 9	N	3		58

VAQUERO		WELL #:		1H	RRCID ->	261724	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7545 - 13948
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
BOXER		WELL #:	3H	RRCID ->	261725	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7516 - 11387		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-	

RUDDER		WELL #:	3H	RRCID ->	261727	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 12208 - 12954		
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-	

BARNES		WELL #:	4H	RRCID ->	261729	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7939 - 11545		
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-	

QUAIL HOLLOW		WELL #:	8H	RRCID ->	261731	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7639 - 11240		
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	12075	-0-	-3766	-0-	12075 2		N	-0-	-0-	
06		14490 X	12038	-0-	-2452	-0-	12038 2		N	-0-	-0-	
07		14384 X	12343	-0-	-2041	-0-	12343 2		N	-0-	-0-	

EDGECLIFF C		WELL #:	2H	RRCID ->	261756	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7640 - 12130		
02		16037 X	14453	-0-	-1584	-0-	14453 2		N	-0-	-0-	
03		16957 X	15750	-0-	-1207	-0-	15750 2		N	-0-	-0-	
04		16410 X	15936	-0-	-474	-0-	15936 2		N	-0-	-0-	
05		16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	16986 2		N	-0-	-0-	
06		16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	16769 2		N	-0-	-0-	
*07		17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	17077 2		N	-0-	-0-	

ENDER		WELL #:	3H	RRCID ->	261757	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7876 - 13012		
02		25172 X	24629	-0-	-543	-0-	24629 2		N	-0-	-0-	
03		29233 X	24720	-0-	-4513	-0-	24720 2		N	-0-	-0-	
04		28290 X	15396	-0-	-12894	-0-	15396 2		N	-0-	-0-	
05		29233 X	21922	-0-	-7311	-0-	21922 2		N	-0-	-0-	
06		25470 X	21185	-0-	-4285	-0-	21185 2		N	-0-	-0-	
07		26319 X	20760	-0-	-5559	-0-	20760 2		N	-0-	-0-	

BENSON		WELL #:	1H	RRCID ->	261760	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 8750 - 12902		
02		20445 X	19326	-0-	-1119	-0-	19326 2		N	-0-	-0-	
03		21855 X	19641	-0-	-2214	-0-	19641 2		N	-0-	-0-	
04		21090 X	18526	-0-	-2564	-0-	18526 2		N	-0-	-0-	
05		21173 X	17794	-0-	-3379	-0-	17794 2		N	-0-	-0-	
06		20160 X	16441	-0-	-3719	-0-	16441 2		N	-0-	-0-	
07		20646 X	17336	-0-	-3310	-0-	17336 2		N	-0-	-0-	

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	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
02	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	-0-	19037	2	N	-0-	-0-	-0-
03	24493 X	24493	-0-	-0-	-0-	-0-	24493	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	-0-	25442	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	-0-	23297	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23700 X	22620	-0-	-1080	-0-	-0-	22620	2	N	-0-	-0-	-0-
07	26288 X	17640	-0-	-8648	-0-	-0-	17640	2	N	-0-	-0-	-0-

LOUIS		WELL #:		1H	RRCID ->	261802	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7604 - 12675	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JOVI		WELL #:		2H	RRCID ->	261803	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7534 - 13105	
02	11716 X	1048	-0-	-10668	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5859 X	879	-0-	-4980	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5670 X	1638	-0-	-4032	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 X	214	-0-	-902	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	-0-	12240	2	N	-0-	-0-	-0-

NEYLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	261897	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 6917 - 10996	
02	20271 X	19294	-0-	-977	-0-	-0-	19294	2	N	-0-	-0-	20
03	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	-0-	21238	2	N	-0-	-0-	20
04	20010 X	18287	-0-	-1723	-0-	-0-	18287	2	N	-0-	-0-	20
05	20677 X	18285	-0-	-2392	-0-	-0-	18285	2	N	-0-	-0-	20
06	20550 X	17670	-0-	-2880	-0-	-0-	17670	2	N	-0-	-0-	20
07	21235 X	13522	-0-	-7713	-0-	-0-	13522	2	N	-0-	-0-	20

PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	261965	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8460 - 11404	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #:		H 2H	RRCID ->	261978	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7330 - 10599	
02	16675 X	12531	-0-	-4144	-0-	-0-	12531	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17081 X	16594	-0-	-487	-0-	-0-	16594	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16380 X	16231	-0-	-149	-0-	-0-	16231	2	N	-0-	-0-	-0-
05	16926 X	8854	-0-	-8072	-0-	-0-	8854	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	-0-	17286	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16771 X	16348	-0-	-423	-0-	-0-	16348	2	N	-0-	-0-	-0-

FOIL		WELL #:		2H	RRCID ->	261983	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7409 - 11447	
02	20358 X	19512	-0-	-846	-0-	-0-	19512	2	N	-0-	-0-	-0-
03	21762 X	20307	-0-	-1455	-0-	-0-	20307	2	N	-0-	-0-	-0-
04	20460 X	20214	-0-	-246	-0-	-0-	20214	2	N	-0-	-0-	-0-
05	21111 X	20834	-0-	-277	-0-	-0-	20834	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20190 X	17557	-0-	-2633	-0-	-0-	17557	2	N	-0-	-0-	-0-
07	20894 X	18356	-0-	-2538	-0-	-0-	18356	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
YORK		WELL #:		1H	RRCID ->	261999	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7584 - 12199	
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
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-

VANDELAY		WELL #:		1H	RRCID ->	262000	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8154 - 14430	
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-

KINNEAR		WELL #:		7H	RRCID ->	262001	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 8123 - 12614	
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-

GM WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262020	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 9181 - 13956	
02		53070 X	41512	-0-	-11558	-0-	41512	2	N	-0-	-0-	-0-
03		50592 X	41646	-0-	-8946	-0-	41646	2	N	-0-	-0-	-0-
04		46680 X	38420	-0-	-8260	-0-	38420	2	N	-0-	-0-	-0-
05		48143 X	37822	-0-	-10321	-0-	37822	2	N	-0-	-0-	-0-
06		45690 X	35336	-0-	-10354	-0-	35336	2	N	-0-	-0-	-0-
07		44361 X	35766	-0-	-8595	-0-	35766	2	N	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		2H	RRCID ->	262031	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7356 - 13468	
02		27753 X	19212	-0-	-8541	-0-	19212	2	N	-0-	-0-	-0-
03		29667 X	28282	-0-	-1385	-0-	28282	2	N	-0-	-0-	-0-
04		28290 X	24795	-0-	-3495	-0-	24795	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27280 X	20641	-0-	-6639	-0-	20641	2	N	-0-	-0-	-0-
06		27360 X	18724	-0-	-8636	-0-	18724	2	N	-0-	-0-	-0-
07		28272 X	17769	-0-	-10503	-0-	17769	2	N	-0-	-0-	-0-

BEWLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	262032	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7503 - 11571	
02		21518 X	-0-	-0-	-21518	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		23002 X	729	-0-	-22273	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18630 X	11064	-0-	-7566	-0-	11064	2	N	-0-	-0-	-0-
05		22199 X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MERRIMAC		WELL #:		2H	RRCID ->	262033	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7128 - 11957	
02		14616 X	12952	-0-	-1664	-0-	12952	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15624 X	13790	-0-	-1834	-0-	13790	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14940 X	10638	-0-	-4302	-0-	10638	2	N	-0-	-0-	-0-
05		447 X	-0-	-0-	-447	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BEWLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262034	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7640 - 11991
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

RIDGMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	262038	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7091 - 11786
02	35902	X	31440	-0-	-4462	-0-	31440	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38068	X	33023	-0-	-5045	-0-	33023	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36840	X	31628	-0-	-5212	-0-	31628	2	N	-0-	-0-	-0-
05	35495	X	31329	-0-	-4166	-0-	31329	2	N	-0-	-0-	-0-
06	33750	X	30710	-0-	-3040	-0-	30710	2	N	-0-	-0-	-0-
07	33604	X	30396	-0-	-3208	-0-	30396	2	N	-0-	-0-	-0-

GREENBRIAR		WELL #:		3H	RRCID ->	262039	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7668 - 11363
02	15660	X	11486	-0-	-4174	-0-	11486	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12780	X	10868	-0-	-1912	-0-	10868	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13206	X	5573	-0-	-7633	-0-	5573	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13560	X	9900	-0-	-3660	-0-	9900	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14012	X	4810	-0-	-9202	-0-	4810	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		3H	RRCID ->	262040	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7300 - 12248
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BUSTER BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	262050	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7240 - 10957
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-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-

YORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262051	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8326 - 11859
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-

BARNES		WELL #:		3H	RRCID ->	262059	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7964 - 11345
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ESCALADE		WELL #:		2H	RRCID ->	262060	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8900 - 11136	
M	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
02	15109 X	12690	-0-	-2419	-0-	12690	2	N	-0-		-0-	
03	16151 X	11203	-0-	-4948	-0-	11203	2	N	-0-		-0-	
04	15630 X	4518	-0-	-11112	-0-	4518	2	N	-0-		-0-	
05	14973 X	5998	-0-	-8975	-0-	5998	2	N	-0-		-0-	
06	13140 X	9977	-0-	-3163	-0-	9977	2	N	-0-		-0-	
07	13578 X	9352	-0-	-4226	-0-	9352	2	N	-0-		-0-	

BLAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	262061	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7905 - 9702	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

YORN		WELL #:		6H	RRCID ->	262092	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8442 - 11974	
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-	

BARNES		WELL #:		1H	RRCID ->	262093	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7850 - 10661	
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-	

NUGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	262102	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7331 - 13614	
02	33263 X	32773	-0-	-490	-0-	32772	2	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	

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		4H	RRCID ->	262272	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7350 - 12187	
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	14309	-0-	-2524	-0-	14309	2	N	-0-		-0-	
06	15780 X	14768	-0-	-1012	-0-	14768	2	N	-0-		-0-	
07	16120 X	14894	-0-	-1226	-0-	14894	2	N	-0-		-0-	

GLENCREST		WELL #:		6H	RRCID ->	262273	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 8000 - 11307	
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-	

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	M	
02		40484 X	35397	-0-	-5087	-0-		35397	2		N	-0-
03		42346 X	37862	-0-	-4484	-0-		37862	2		N	-0-
04		39930 X	36675	-0-	-3255	-0-		36675	2		N	-0-
05		40207 X	36190	-0-	-4017	-0-		36190	2		N	-0-
06		38160 X	34641	-0-	-3519	-0-		34641	2		N	-0-
07		37913 X	34646	-0-	-3267	-0-		34646	2		N	-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942												
02		19807 X	17545	-0-	-2262	-0-		17545	2		N	-0-
03		21173 X	18921	-0-	-2252	-0-		18921	2		N	-0-
04		19740 X	17631	-0-	-2109	-0-		17631	2		N	-0-
05		20367 X	16706	-0-	-3661	-0-		16706	2		N	-0-
06		18930 X	17366	-0-	-1564	-0-		17366	2		N	-0-
07		18910 X	17283	-0-	-1627	-0-		17283	2		N	-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083												
02		23872 X	23872	-0-	-0-	-0-		23872	2		N	-0-
03		25637 X	23184	-0-	-2453	-0-		23184	2		N	-0-
04		24810 X	22703	-0-	-2107	-0-		22703	2		N	-0-
05		25637 X	23849	-0-	-1788	-0-		23849	2		N	-0-
06		24690 X	22896	-0-	-1794	-0-		22896	2		N	-0-
07		25513 X	23352	-0-	-2161	-0-		23352	2		N	-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639												
02		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-		18845	2		N	-0-
03		22774 X	22774	-0-	-0-	-0-		22774	2		N	-0-
04		20364 X	20364	-0-	-0-	-0-		20364	2		N	-0-
05		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-		8493	2		N	-0-
06		7470 X	3458	-0-	-4012	-0-		3458	2		N	-0-
07		7719 X	6101	-0-	-1618	-0-		6101	2		N	-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155												
02		20532 X	19242	-0-	-1290	-0-		19242	2		N	-0-
03		21700 X	21348	-0-	-352	-0-		21348	2		N	-0-
04		21060 X	20546	-0-	-514	-0-		20546	2		N	-0-
05		21762 X	19784	-0-	-1978	-0-		19784	2		N	-0-
06		21060 X	19328	-0-	-1732	-0-		19328	2		N	-0-
07		21359 X	19018	-0-	-2341	-0-		19018	2		N	-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541												
02		16274 X	16274	-0-	-0-	-0-		16274	2		N	-0-
03		16306 X	16213	-0-	-93	-0-		16213	2		N	-0-
04		15780 X	14252	-0-	-1528	-0-		14252	2		N	-0-
05		17391 X	14917	-0-	-2474	-0-		14917	2		N	-0-
06		16830 X	14628	-0-	-2202	-0-		14628	2		N	-0-
07		17391 X	15008	-0-	-2383	-0-		15008	2		N	-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748												
02		4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-
05		1767 X	1	-0-	-1766	-0-		1	2		N	-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DEANN		WELL #:		3H	RRCID ->	262494	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7273 - 12119	
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
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-

ROGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262510	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 8160 - 14282	
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-

DRISKILL		WELL #:		5H	RRCID ->	262511	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8317 - 12427	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		6H	RRCID ->	262512	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 7800 - 11098	
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-

TIGER		WELL #:		2H	RRCID ->	262522	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8499 - 10973	
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-

CHILDS KELLEY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262531	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9836	PERF. 9870 - 13384	
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-

VINTAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	262539	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7390 - 12135	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441												
02	23084	X	21041	-0-	-2043	-0-	-0-	21041	2	N	-0-	-0-
03	24676	X	22082	-0-	-2594	-0-	-0-	22082	2	N	-0-	-0-
04	23250	X	20478	-0-	-2772	-0-	-0-	20478	2	N	-0-	-0-
05	23560	X	21581	-0-	-1979	-0-	-0-	21581	2	N	-0-	-0-
06	22260	X	19995	-0-	-2265	-0-	-0-	19995	2	N	-0-	-0-
07	22506	X	20252	-0-	-2254	-0-	-0-	20252	2	N	-0-	-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090												
02	22301	X	20031	-0-	-2270	-0-	-0-	20031	2	N	-0-	-0-
03	23839	X	21039	-0-	-2800	-0-	-0-	21039	2	N	-0-	-0-
04	21960	X	19744	-0-	-2216	-0-	-0-	19744	2	N	-0-	-0-
05	22351	X	20245	-0-	-2106	-0-	-0-	20245	2	N	-0-	-0-
06	21150	X	18761	-0-	-2389	-0-	-0-	18761	2	N	-0-	-0-
07	21421	X	18989	-0-	-2432	-0-	-0-	18989	2	N	-0-	-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305												
02	32625	X	27369	-0-	-5256	-0-	-0-	27369	2	N	-0-	-0-
03	33480	X	28855	-0-	-4625	-0-	-0-	28855	2	N	-0-	-0-
04	31620	X	26518	-0-	-5102	-0-	-0-	26518	2	N	-0-	-0-
05	31837	X	27010	-0-	-4827	-0-	-0-	27010	2	N	-0-	-0-
06	30210	X	24788	-0-	-5422	-0-	-0-	24788	2	N	-0-	-0-
07	29264	X	25999	-0-	-3265	-0-	-0-	25999	2	N	-0-	-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129												
02	14674	X	14150	-0-	-524	-0-	-0-	14150	2	N	-0-	-0-
03	15686	X	14190	-0-	-1496	-0-	-0-	14190	2	N	-0-	-0-
04	15330	X	14059	-0-	-1271	-0-	-0-	14059	2	N	-0-	-0-
05	15841	X	13706	-0-	-2135	-0-	-0-	13706	2	N	-0-	-0-
06	15330	X	11718	-0-	-3612	-0-	-0-	11718	2	N	-0-	-0-
07	15128	X	12678	-0-	-2450	-0-	-0-	12678	2	N	-0-	-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107												
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	-0-	11465	2	N	-0-	-0-
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	-0-	11285	2	N	-0-	-0-
04	13830	X	13217	-0-	-613	-0-	-0-	13217	2	N	-0-	-0-
05	14291	X	10813	-0-	-3478	-0-	-0-	10813	2	N	-0-	-0-
06	13830	X	9615	-0-	-4215	-0-	-0-	9615	2	N	-0-	-0-
07	13671	X	8079	-0-	-5592	-0-	-0-	8079	2	N	-0-	-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299												
02	21808	X	16919	-0-	-4889	-0-	-0-	16919	2	N	-0-	-0-
03	22258	X	18702	-0-	-3556	-0-	-0-	18702	2	N	-0-	-0-
04	20730	X	17384	-0-	-3346	-0-	-0-	17384	2	N	-0-	-0-
05	21421	X	17667	-0-	-3754	-0-	-0-	17667	2	N	-0-	-0-
06	20160	X	16452	-0-	-3708	-0-	-0-	16452	2	N	-0-	-0-
07	18693	X	16186	-0-	-2507	-0-	-0-	16186	2	N	-0-	-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	262572	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8140 - 9571
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-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		6H	RRCID ->	262573	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	9600 - 13354
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-

YORN		WELL #:		2H	RRCID ->	262574	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8205 - 12928
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESTCLIFF		WELL #:		8H	RRCID ->	262608	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7548 - 11396
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-

BMX COOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262610	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7995 - 11060
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-

DUNN		WELL #:		5H	RRCID ->	262687	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7726 - 11089
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DUKE UNITED		WELL #:		1H	RRCID ->	262688	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8820 - 13009		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

LITTLE HOSS		WELL #:		V 6H	RRCID ->	262758	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6950 - 10832		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ALVARADO WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262762	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8675 - 13142		
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-	

WARD C		WELL #:		1H	RRCID ->	262763	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6967 - 12049		
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-	

CHEVY		WELL #:		12H	RRCID ->	262764	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7600 - 9879		
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-	

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		5H	RRCID ->	262765	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	9800 - 13331		
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-	

DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262771	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7478 - 13132		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	262777	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7400 - 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6126 X	6126	-0-	-0-	6126 2		N	-0-		-0-
03		6789 X	6702	-0-	-87	6702 2		N	-0-		-0-
04		7764 X	7764	-0-	-0-	7764 2		N	-0-		-0-
05		7099 X	5048	-0-	-2051	5048 2		N	-0-		-0-
06		6870 X	182	-0-	-6688	182 2		N	-0-		-0-
07		8029 X	-0-	-0-	-8029			N	-0-		-0-

WEAVER		WELL #:	1H	RRCID ->	262798	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6786 - 12359	
02		50779 X	44426	-0-	-6353	44426 2		N	-0-		-0-
03		51863 X	45577	-0-	-6286	45577 2		N	-0-		-0-
04		50190 X	42763	-0-	-7427	42763 2		N	-0-		-0-
05		51863 X	43960	-0-	-7903	43960 2		N	-0-		-0-
06		47580 X	40607	-0-	-6973	40607 2		N	-0-		-0-
07		47492 X	40362	-0-	-7130	40362 2		N	-0-		-0-

PELICAN BAY		WELL #:	4H	RRCID ->	262806	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 7555 - 12773	
02		46458 X	43472	-0-	-2986	43472 2		N	-0-		-0-
03		49662 X	45779	-0-	-3883	45779 2		N	-0-		-0-
04		47490 X	44486	-0-	-3004	44486 2		N	-0-		-0-
05		48205 X	45096	-0-	-3109	45096 2		N	-0-		-0-
06		46350 X	43388	-0-	-2962	43388 2		N	-0-		-0-
07		46469 X	44414	-0-	-2055	44414 2		N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:	9H	RRCID ->	262808	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7325 - 10771	
02		15080 X	14354	-0-	-726	14354 2		N	-0-		-0-
03		16337 X	13663	-0-	-2674	13663 2		N	-0-		-0-
04		15810 X	12546	-0-	-3264	12546 2		N	-0-		-0-
05		16337 X	7743	-0-	-8594	7743 2		N	-0-		-0-
06		15330 X	8981	-0-	-6349	8981 2		N	-0-		-0-
07		15345 X	11370	-0-	-3975	11370 2		N	-0-		-0-

CHEVY		WELL #:	11H	RRCID ->	262810	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7600 - 10085	
02		8091 X	6358	-0-	-1733	6358 2		N	-0-		-0-
03		7905 X	5885	-0-	-2020	5885 2		N	-0-		-0-
04		7650 X	6412	-0-	-1238	6412 2		N	-0-		-0-
05		6856 X	6856	-0-	-0-	6856 2		N	-0-		-0-
06		6630 X	5606	-0-	-1024	5606 2		N	-0-		-0-
07		6789 X	6322	-0-	-467	6322 2		N	-0-		-0-

HALLMARK WEST		WELL #:	4H	RRCID ->	262829	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 8465 - 11973	
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-

WATSON SOUTH		WELL #:	2H	RRCID ->	262832	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7570 - 9906	
02		11252 X	9772	-0-	-1480	9772 2		N	-0-		-0-
03		11718 X	10076	-0-	-1642	10076 2		N	-0-		-0-
04		10620 X	9945	-0-	-675	9945 2		N	-0-		-0-
05		10850 X	9620	-0-	-1230	9620 2		N	-0-		-0-
06		10110 X	9067	-0-	-1043	9067 2		N	-0-		-0-
07		10447 X	9067	-0-	-1380	9067 2		N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470												
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-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524												
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-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938												
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-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137												
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-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804												
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
JACKSBORO		WELL #:		1H	RRCID ->	262902	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7115 - 12233	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

DEANN		WELL #:		8H	RRCID ->	262905	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7285 - 10731	
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-

CHEVY		WELL #:		10H	RRCID ->	262906	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7660 - 10977	
02	20793 X	20138	-0-	-655	-0-	20138	2		N	-0-			-0-
03	22227 X	17516	-0-	-4711	-0-	17516	2		N	-0-			-0-
04	20850 X	10349	-0-	-10349	-0-	10349	2		N	-0-			-0-
05	21545 X	6903	-0-	-14642	-0-	6903	2		N	-0-			-0-
06	20850 X	315	-0-	-20535	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	21514 X	3094	-0-	-18420	-0-	3094	2		N	-0-			-0-

ESCALADE		WELL #:		6H	RRCID ->	262907	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9644 - 12835	
02	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2		N	-0-			-0-
03	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9578	-0-	-352	-0-	9578	2		N	-0-			-0-
05	10261 X	9109	-0-	-1152	-0-	9109	2		N	-0-			-0-
06	9930 X	6190	-0-	-3740	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
07	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		4H	RRCID ->	262909	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7556 - 11601	
02	4756 X	3747	-0-	-1009	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	1760	-0-	-3138	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	3891	-0-	-849	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3456	-0-	-1442	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4118	-0-	-232	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2		N	-0-			-0-

RUTHERFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	262911	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	8984 - 12781	
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-

EDGECLIFF A		WELL #:		1H	RRCID ->	262956	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7500 - 11317	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4557 X	2681	-0-	-1876	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4410 X	164	-0-	-4246	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4557 X	59	-0-	-4498	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297												
02		32277 X	28792	-0-	-3485	-0-	28792	2	N	-0-	-0-	-0-
03		33325 X	30124	-0-	-3201	-0-	30124	2	N	-0-	-0-	-0-
04		32250 X	28267	-0-	-3983	-0-	28267	2	N	-0-	-0-	-0-
05		33325 X	29543	-0-	-3782	-0-	29543	2	N	-0-	-0-	-0-
06		30900 X	27857	-0-	-3043	-0-	27857	2	N	-0-	-0-	-0-
07		30783 X	27900	-0-	-2883	-0-	27900	2	N	-0-	-0-	-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208												
02		36192 X	32417	-0-	-3775	-0-	32417	2	N	-0-	-0-	-0-
03		37603 X	33878	-0-	-3725	-0-	33878	2	N	-0-	-0-	-0-
04		34500 X	31789	-0-	-2711	-0-	31789	2	N	-0-	-0-	-0-
05		35061 X	30789	-0-	-4272	-0-	30789	2	N	-0-	-0-	-0-
06		33930 X	29177	-0-	-4753	-0-	29177	2	N	-0-	-0-	-0-
07		34658 X	28286	-0-	-6372	-0-	28286	2	N	-0-	-0-	-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324												
02		13485 X	11985	-0-	-1500	-0-	11985	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14136 X	12460	-0-	-1676	-0-	12460	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13290 X	12095	-0-	-1195	-0-	12095	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13454 X	12044	-0-	-1410	-0-	12044	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12720 X	11445	-0-	-1275	-0-	11445	2	N	-0-	-0-	-0-
07		12803 X	11496	-0-	-1307	-0-	11496	2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661												
02		36279 X	32705	-0-	-3574	-0-	32705	2	N	-0-	-0-	-0-
03		38223 X	34275	-0-	-3948	-0-	34275	2	N	-0-	-0-	-0-
04		36780 X	32015	-0-	-4765	-0-	32015	2	N	-0-	-0-	-0-
05		36766 X	33502	-0-	-3264	-0-	33502	2	N	-0-	-0-	-0-
06		34680 X	31025	-0-	-3655	-0-	31025	2	N	-0-	-0-	-0-
07		34968 X	32037	-0-	-2931	-0-	32037	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313												
02		20271 X	18711	-0-	-1560	-0-	18711	2	N	-0-	-0-	-0-
03		21669 X	17080	-0-	-4589	-0-	17080	2	N	-0-	-0-	-0-
04		19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2	N	-0-	-0-	-0-
05		20105 X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2	N	-0-	-0-	-0-
06		19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2	N	-0-	-0-	-0-
07		20026 X	18961	-0-	-1065	-0-	18961	2	N	-0-	-0-	-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		18154 X	17293	-0-	-861	-0-	17293	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19406 X	17724	-0-	-1682	-0-	17724	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18750 X	16882	-0-	-1868	-0-	16882	2	N	-0-	-0-	-0-
05		18476 X	13367	-0-	-5109	-0-	13367	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17880 X	12685	-0-	-5195	-0-	12685	2	N	-0-	-0-	-0-
07		18476 X	14921	-0-	-3555	-0-	14921	2	N	-0-	-0-	-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399												
02		19024 X	17492	-0-	-1532	-0-	17492	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19871 X	18065	-0-	-1806	-0-	18065	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18660 X	16860	-0-	-1800	-0-	16860	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19282 X	18017	-0-	-1265	-0-	18017	2	N	-0-	-0-	-0-
06		18420 X	16040	-0-	-2380	-0-	16040	2	N	-0-	-0-	-0-
07		18693 X	15794	-0-	-2899	-0-	15794	2	N	-0-	-0-	-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976												
02		16849 X	15022	-0-	-1827	-0-	15022	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18011 X	16337	-0-	-1674	-0-	16337	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17430 X	15013	-0-	-2417	-0-	15013	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16461 X	15489	-0-	-972	-0-	15489	2	N	-0-	-0-	-0-
06		15810 X	14751	-0-	-1059	-0-	14751	2	N	-0-	-0-	-0-
07		16337 X	14538	-0-	-1799	-0-	14538	2	N	-0-	-0-	-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145												
02		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13200 X	12812	-0-	-388	-0-	12812	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2	N	-0-	-0-	-0-
06		13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2	N	-0-	-0-	-0-
07		13640 X	13013	-0-	-627	-0-	13013	2	N	-0-	-0-	-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615												
02		18792 X	16853	-0-	-1939	-0-	16853	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19654 X	17054	-0-	-2600	-0-	17054	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18810 X	17272	-0-	-1538	-0-	17272	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19375 X	17422	-0-	-1953	-0-	17422	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17850 X	16463	-0-	-1387	-0-	16463	2	N	-0-	-0-	-0-
07		18011 X	16513	-0-	-1498	-0-	16513	2	N	-0-	-0-	-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253												
02		32944 X	31107	-0-	-1837	-0-	31107	2	N	-0-	-0-	-0-
03		35216 X	33317	-0-	-1899	-0-	33317	2	N	-0-	-0-	-0-
04		33630 X	31459	-0-	-2171	-0-	31459	2	N	-0-	-0-	-0-
05		34751 X	31004	-0-	-3747	-0-	31004	2	N	-0-	-0-	-0-
06		33630 X	28571	-0-	-5059	-0-	28571	2	N	-0-	-0-	-0-
07		33325 X	28976	-0-	-4349	-0-	28976	2	N	-0-	-0-	-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137												
02		27521 X	21829	-0-	-5692	-0-	21829	2	N	-0-	-0-	-0-
03		28675 X	20672	-0-	-8003	-0-	20672	2	N	-0-	-0-	-0-
04		26820 X	25278	-0-	-1542	-0-	25278	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	27345	2	N	-0-	-0-	-0-
06		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9260	-	11826	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012										TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7375	-	12475	
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-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7565	-	11347	
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-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012										TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7525	-	11791	
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-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012										TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7820	-	11672	
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-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7636	-	9663	
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-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012										TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8715	-	10752	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957													
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-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160													
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-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889													
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-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353													
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-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392													
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-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633													
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-

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	O	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
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	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-

EDGECLIFF C		WELL #:		5H	RRCID ->	263162	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7842 - 12314					
02	20735 X	14923	-0-	-5812	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-			-0-
03	21607 X	19267	-0-	-2340	-0-	-0-	-0-	19267	2			N	-0-			-0-
04	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-			-0-
05	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-			-0-
06	20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-			-0-
07	21576 X	20654	-0-	-922	-0-	-0-	-0-	20654	2			N	-0-			-0-

FORKS		WELL #:		1H	RRCID ->	263163	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 8575 - 11047					
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
05	1395 X	925	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM B		WELL #:		3H	RRCID ->	263164	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8167 - 12596					
02	34742 X	25957	-0-	-8785	-0-	-0-	-0-	25957	2			N	-0-			-0-
03	36115 X	27450	-0-	-8665	-0-	-0-	-0-	27450	2			N	-0-			-0-
04	30720 X	26749	-0-	-3971	-0-	-0-	-0-	26749	2			N	-0-			-0-
05	29078 X	25626	-0-	-3452	-0-	-0-	-0-	25626	2			N	-0-			-0-
06	28140 X	21721	-0-	-6419	-0-	-0-	-0-	21721	2			N	-0-			-0-
07	27745 X	19161	-0-	-8584	-0-	-0-	-0-	19161	2			N	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	263165	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7789 - 9958					
02	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-			-0-
03	18631 X	16811	-0-	-1820	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-			-0-
04	18030 X	14277	-0-	-3753	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-			-0-
05	18631 X	15126	-0-	-3505	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-			-0-
06	18030 X	12793	-0-	-5237	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-			-0-
07	18631 X	13845	-0-	-4786	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-			-0-

RLB		WELL #:		2H	RRCID ->	263199	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7330 - 12389					
02	23171 X	22482	-0-	-689	-0-	-0-	-0-	22482	2			N	-0-			-0-
03	24769 X	22630	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-	22630	2			N	-0-			-0-
04	23610 X	22045	-0-	-1565	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-			-0-
05	24397 X	22262	-0-	-2135	-0-	-0-	-0-	22262	2			N	-0-			-0-
06	23250 X	21318	-0-	-1932	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-			-0-
07	24025 X	22023	-0-	-2002	-0-	-0-	-0-	22023	2			N	-0-			-0-

BOXER		WELL #:		1H	RRCID ->	263220	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7430 - 11320					
02	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23701	2			N	-0-			-0-
03	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27205	2			N	-0-			-0-
04	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-			-0-
05	25327 X	20606	-0-	-4721	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-			-0-
06	26340 X	19373	-0-	-6967	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-			-0-
07	27218 X	14942	-0-	-12276	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222														
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659														
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-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030														
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-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796														
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-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658														
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-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291															
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040															
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-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705															
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-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823															
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-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054															
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-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880															
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-

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	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
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-

RENZO		WELL #:	1H	RRCID ->	263320	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7080 - 11361	
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-			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-

NORMANDALE		WELL #:	3H	RRCID ->	263321	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7586 - 9326	
02	4785 X	2784	-0-	-2001	-0-	2772	2	12 9 N	11			60
03	4588 X	3412	-0-	-1176	-0-	3383	2	29 9 N	26			86
04	4440 X	3559	-0-	-881	-0-	3559	2	N	-0-	47 1		39
05	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	2	17 9 N	15			54
06	3480 X	1861	-0-	-1619	-0-	1855	2	6 9 N	5			59
*07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5664	2	7 9 N	6			65

SCHWARZ		WELL #:	3H	RRCID ->	263337	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7400 - 10338	
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-

RLB		WELL #:	4H	RRCID ->	263370	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7280 - 13152	
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-

GM WEST		WELL #:	2H	RRCID ->	263402	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9004 - 13376	
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-

KENNEDY		WELL #:	2H	RRCID ->	263406	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7900 - 13929	
02	23374 X	20785	-0-	-2589	-0-	20785	2	N	-0-			-0-
03	24428 X	22492	-0-	-1936	-0-	22492	2	N	-0-			-0-
04	23070 X	20876	-0-	-2194	-0-	20876	2	N	-0-			-0-
05	23715 X	20748	-0-	-2967	-0-	20748	2	N	-0-			-0-
06	21990 X	20613	-0-	-1377	-0-	20613	2	N	-0-			-0-
07	22506 X	21484	-0-	-1022	-0-	21484	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
SNOW		WELL #:		4H	RRCID ->	263414	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7290 - 12973
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	29928 X	25518	-0-	-4410	-0-	25518 2	N	-0-			-0-
03	31992 X	27473	-0-	-4519	-0-	27473 2	N	-0-			-0-
04	29730 X	27049	-0-	-2681	-0-	27049 2	N	-0-			-0-
05	30070 X	27193	-0-	-2877	-0-	27193 2	N	-0-			-0-
06	28380 X	27050	-0-	-1330	-0-	27050 2	N	-0-			-0-
07	27962 X	27674	-0-	-288	-0-	27674 2	N	-0-			-0-

WELCH		WELL #:		2H	RRCID ->	263415	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8646 - 13317
02	20938 X	18607	-0-	-2331	-0-	18607 2	N	-0-			-0-
03	22382 X	20104	-0-	-2278	-0-	20104 2	N	-0-			-0-
04	20880 X	19368	-0-	-1512	-0-	19368 2	N	-0-			-0-
05	20894 X	19113	-0-	-1781	-0-	19113 2	N	-0-			-0-
06	20220 X	17344	-0-	-2876	-0-	17344 2	N	-0-			-0-
07	20119 X	17825	-0-	-2294	-0-	17825 2	N	-0-			-0-

ESCALADE		WELL #:		7H	RRCID ->	263416	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9400 - 12690
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-

LAKESIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	263568	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7589 - 11956
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-

GM WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263570	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	8788	PERF. 9153 - 13831
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-

CASE-PRICKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	263571	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7500 - 11201
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-

RLB		WELL #:		3H	RRCID ->	263575	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7585 - 13720
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7680 - 14108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013										TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7340 - 13309
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-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012										TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7900 - 10613
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-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012										TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7700 - 12303
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-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012										TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7385 - 11539
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-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012										TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7341 - 9610
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-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012										TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7775 - 13862
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-

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	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
02	35699 X	27900	-0-	-7799	-0-	27900	2			N	-0-				-0-
03	34348 X	28593	-0-	-5755	-0-	28593	2			N	-0-				-0-
04	32280 X	25944	-0-	-6336	-0-	25944	2			N	-0-				-0-
05	31837 X	26122	-0-	-5715	-0-	26122	2			N	-0-				-0-
06	30120 X	24159	-0-	-5961	-0-	24159	2			N	-0-				-0-
07	29822 X	24626	-0-	-5196	-0-	24626	2			N	-0-				-0-

EDGECLIFF A		WELL #:		3H	RRCID ->	263630	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7538 - 11092			
02	20155 X	17266	-0-	-2889	-0-	17266	2			N	-0-				-0-
03	20832 X	17403	-0-	-3429	-0-	17403	2			N	-0-				-0-
04	20040 X	15105	-0-	-4935	-0-	15105	2			N	-0-				-0-
05	20212 X	20163	-0-	-49	-0-	20163	2			N	-0-				-0-
06	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-				-0-
07	18445 X	15534	-0-	-2911	-0-	15534	2			N	-0-				-0-

PENSKE		WELL #:		3H	RRCID ->	263633	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7294 - 10583			
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-

JAMMER A		WELL #:		4H	RRCID ->	263634	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7700 - 12148			
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-

HEIDI		WELL #:		1H	RRCID ->	263637	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	9809 - 15084			
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-

STERLING		WELL #:		5H	RRCID ->	263638	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7262 - 10475			
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

STRUCTURAL STEEL		WELL #:		2H	RRCID ->	263651	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7322 - 13224			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409												
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
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-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228												
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350												
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-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526												
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-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418												
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
RLB	WELL #:	6H	RRCID ->	264055	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7289	-	12966			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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-				

LEAF				WELL #:	3H	RRCID ->	264056	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7826	-	13203
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-				

YORK				WELL #:	3H	RRCID ->	264057	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7622	-	11979
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-				

JAMMER A				WELL #:	6H	RRCID ->	264073	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7550	-	11870
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-				

DEANN				WELL #:	6H	RRCID ->	264074	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7470	-	10243
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-				

CRESTWOOD				WELL #:	4H	RRCID ->	264075	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7591	-	10501
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-	-0-	N	-0-		-0-				
07		7905 X	32	-0-	-7873	-0-	32 2	N	-0-		-0-				

NORMANDEALE				WELL #:	5H	RRCID ->	264076	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7482	-	9924
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			

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

BOZARTH		WELL #:		2H	RRCID ->	264281	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7060 - 11001						
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-						

BIG BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	264282	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7338 - 10098						
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-						

OAKWOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	264287	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7198 - 10979						
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-						

BRONCO		WELL #:		2H	RRCID ->	264302	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7333 - 11412						
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-						

BIG BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	264303	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7605 - 10745						
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-						

BOXER		WELL #:		4H	RRCID ->	264304	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7545 - 11405						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
YORK		WELL #:		4H	RRCID ->	264334	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7723 - 9386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BRASSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264335	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENSKE		WELL #:		2H	RRCID ->	264336	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7365 - 10671	
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-

BIG BEND		WELL #:		2H	RRCID ->	264355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7380 - 10170	
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-

HALLMARK WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	264362	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	8243 - 11974	
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-

RYDER		WELL #:		1H	RRCID ->	264363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	7550 - 11608	
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-

RICHLAND HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	264366	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	7467 - 11795	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435												
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-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342												
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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542												
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-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387												
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-

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 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
02		25201 X	22528	-0-	-2673	-0-	22528	2	N	-0-		-0-
03		25606 X	24421	-0-	-1185	-0-	24421	2	N	-0-		-0-
04		24600 X	22733	-0-	-1867	-0-	22733	2	N	-0-		-0-
05		25420 X	22354	-0-	-3066	-0-	22354	2	N	-0-		-0-
06		24000 X	20635	-0-	-3365	-0-	20635	2	N	-0-		-0-
07		24428 X	20586	-0-	-3842	-0-	20586	2	N	-0-		-0-

BUCKEYE		WELL #:		1H	RRCID ->	264421	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8335 - 13927	
02		23345 X	19941	-0-	-3404	-0-	19941	2	N	-0-		-0-
03		24955 X	20370	-0-	-4585	-0-	20370	2	N	-0-		-0-
04		24150 X	17838	-0-	-6312	-0-	17838	2	N	-0-		-0-
05		23312 X	21462	-0-	-1850	-0-	21462	2	N	-0-		-0-
06		22560 X	20077	-0-	-2483	-0-	20077	2	N	-0-		-0-
07		21328 X	20172	-0-	-1156	-0-	20172	2	N	-0-		-0-

MCCULLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	264422	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7525 - 11435	
02		21054 X	16544	-0-	-4510	-0-	16544	2	N	-0-		-0-
03		21762 X	18425	-0-	-3337	-0-	18425	2	N	-0-		-0-
04		19770 X	18171	-0-	-1599	-0-	18171	2	N	-0-		-0-
05		19189 X	15711	-0-	-3478	-0-	15711	2	N	-0-		-0-
06		18420 X	18112	-0-	-308	-0-	18112	2	N	-0-		-0-
*07		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2	N	-0-		-0-

BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264423	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A	
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-

NAUTILUS		WELL #:		4H	RRCID ->	264433	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7392 - 11401	
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-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	264891	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8850 - 12736	
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-

OAKWOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	264892	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7360 - 11212	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BOZARTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264893	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	7428 - 11273
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
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-

CALMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	264895	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	7313 - 11294
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

BOZARTH		WELL #:		4H	RRCID ->	264899	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	7210 - 10867
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-

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264923	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8650 - 11976
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-

DRAYKE HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	264935	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	8723 - 10724
02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	2	9		49
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	2	Y	19	39	1	29
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2771	2	Y	16	18	9	45
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2394	2	Y	14	38	1	21
06	2910 X	2445	-0-	-465	-0-	2426	2	Y	17	19	9	38
07	3007 X	2415	-0-	-592	-0-	2397	2	Y	16	18	9	54

CALMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	264952	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7177 - 12527
02	24911 X	21008	-0-	-3903	-0-	21008	2	N	-0-	3 1		18
03	23436 X	20508	-0-	-2928	-0-	20506	2	N	2	2 9		20
04	23670 X	20799	-0-	-2871	-0-	20798	2	N	1	1 9		21
05	24459 X	20068	-0-	-4391	-0-	20067	2	N	1	1 9		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

JESTER		WELL #:		2H	RRCID ->	264961	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7600 - 12254
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
CENTREPORT SOUTH		WELL #: 3H		RRCID ->	264962	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9860 - 14279
M	O	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 CODE	BALANCE	
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-	

SHADY OAKS		WELL #: 11H		RRCID ->	264963	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7219 - 10750
02	16269 X	13146	-0-	-3123	-0-	13146 2	N	-0-		-0-	
03	17360 X	13174	-0-	-4186	-0-	13174 2	N	-0-		-0-	
04	15570 X	9446	-0-	-6124	-0-	9446 2	N	-0-		-0-	
05	15097 X	12286	-0-	-2811	-0-	12286 2	N	-0-		-0-	
06	13830 X	11009	-0-	-2821	-0-	11009 2	N	-0-		-0-	
07	14043 X	12016	-0-	-2027	-0-	12016 2	N	-0-		-0-	

SASHA		WELL #: 6H		RRCID ->	264964	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7952 - 13573
02	34684 X	29652	-0-	-5032	-0-	29652 2	N	-0-		-0-	
03	35495 X	30154	-0-	-5341	-0-	30154 2	N	-0-		-0-	
04	32520 X	28380	-0-	-4140	-0-	28380 2	N	-0-		-0-	
05	32891 X	27896	-0-	-4995	-0-	27896 2	N	-0-		-0-	
06	30690 X	26420	-0-	-4270	-0-	26420 2	N	-0-		-0-	
07	31682 X	26682	-0-	-5000	-0-	26682 2	N	-0-		-0-	

ALVARADO WELBORN		WELL #: 3H		RRCID ->	264965	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8426 - 14430
02	18299 X	15275	-0-	-3024	-0-	15275 2	N	-0-		-0-	
03	18879 X	16377	-0-	-2502	-0-	16377 2	N	-0-		-0-	
04	17670 X	15457	-0-	-2213	-0-	15457 2	N	-0-		-0-	
05	16740 X	15517	-0-	-1223	-0-	15517 2	N	-0-		-0-	
06	16170 X	14893	-0-	-1277	-0-	14893 2	N	-0-		-0-	
07	16368 X	14958	-0-	-1410	-0-	14958 2	N	-0-		-0-	

MILES		WELL #: 2H		RRCID ->	264972	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7645 - 11128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GRAHAM B		WELL #: 6H		RRCID ->	264975	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	8375 - 11860
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-	

SASHA		WELL #: 4H		RRCID ->	264982	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7900 - 14208
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-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	
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-

GRAHAM B		WELL #: 5H		RRCID -> 264989		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048		
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-

ALVARADO WELBORN		WELL #: 1H		RRCID -> 265020		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254		
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-

SASHA		WELL #: 5H		RRCID -> 265030		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601		
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-

NAUTILUS		WELL #: 3H		RRCID -> 265039		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEE		WELL #: 1H		RRCID -> 265045		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899		
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-

BREES		WELL #: 4H		RRCID -> 265048		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617												
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-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001												
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-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328												
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-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467												
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-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558												
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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PAR	WELL #:	1H	RRCID ->	265585	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7340	- 14097
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

WOODHAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	265586	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7812 - 10282
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-	

BOBCAT		WELL #:		1H	RRCID ->	265910	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8957 - 14874
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-	

OLD TOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	265920	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 7818 - 11721
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-	

PAR		WELL #:		2H	RRCID ->	265921	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7294 - 12401
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-	

TRUMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	265922	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 8695 - 12772
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-	

ALVARADO WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	265923	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8684 - 13251
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-	

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IGOR TRT		WELL #: 1H		RRCID ->	265925	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7366 PERF. 7604 - 10976		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAZORBACK		WELL #: 2H		RRCID ->	265926	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7807 PERF. 7977 - 10997		
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-

MULLIGAN		WELL #: 1H		RRCID ->	265929	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6943 PERF. 7125 - 14338		
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-

NAUTILUS		WELL #: 7H		RRCID ->	265984	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7361 PERF. 7761 - 13294		
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-

OLD TOWN		WELL #: 5H		RRCID ->	265985	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7227 PERF. 7824 - 11726		
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-

CONATSER NORTH		WELL #: 2H		RRCID ->	265986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7418 PERF. 7532 - 11852		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799														
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-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508														
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-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500														
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-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842														
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-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896														
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-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	266515	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8780 - 13192	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

AIRBORNE		WELL #:		1H	RRCID ->	266516	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8190 - 12780	
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-

GALLATIN		WELL #:		1H	RRCID ->	266519	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8100 - 12810	
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-

BLUTH TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266756	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7207 - 9583	
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-

LANCASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	266760	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7900 - 13622	
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-

WYATT-CHAPARRALS TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266762	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 8157 - 11154	
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-

BUNGE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	266764	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7326 - 11436	
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-

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

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 10931 - 12052														
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-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057														
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-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140														
02		59479 X	42231	-0-	-17248	-0-	42231	2		N	-0-			-0-
03		61566 X	53808	-0-	-7758	-0-	53808	2		N	-0-			-0-
04		58980 X	50786	-0-	-8194	-0-	50786	2		N	-0-			-0-
05		60667 X	50863	-0-	-9804	-0-	50863	2		N	-0-			-0-
06		55260 X	47747	-0-	-7513	-0-	47747	2		N	-0-			-0-
07		53816 X	47420	-0-	-6396	-0-	47420	2		N	-0-			-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714														
02		19517 X	14713	-0-	-4804	-0-	14713	2		N	-0-			-0-
03		20367 X	20003	-0-	-364	-0-	20003	2		N	-0-			-0-
04		22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2		N	-0-			-0-
05		25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	25351	2		N	-0-			-0-
06		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	2		N	-0-			-0-
*07		23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	23302	2		N	-0-			-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071														
02		33640 X	29433	-0-	-4207	-0-	29433	2		N	-0-			-0-
03		34193 X	31484	-0-	-2709	-0-	31484	2		N	-0-			-0-
04		32250 X	28711	-0-	-3539	-0-	28711	2		N	-0-			-0-
05		33325 X	29008	-0-	-4317	-0-	29008	2		N	-0-			-0-
06		31200 X	27472	-0-	-3728	-0-	27472	2		N	-0-			-0-
07		31496 X	28061	-0-	-3435	-0-	28061	2		N	-0-			-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894															
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-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090															
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-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10532 - 14195															
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-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972															
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-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463															
02		38802 X	36121	-0-	-2681	-0-	36121	2			N	-0-			-0-
03		41292 X	38378	-0-	-2914	-0-	38378	2			N	-0-			-0-
04		39960 X	34357	-0-	-5603	-0-	34357	2			N	-0-			-0-
05		40362 X	35343	-0-	-5019	-0-	35343	2			N	-0-			-0-
06		37380 X	33859	-0-	-3521	-0-	33859	2			N	-0-			-0-
07		38626 X	34806	-0-	-3820	-0-	34806	2			N	-0-			-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870															
02		47937 X	44309	-0-	-3628	-0-	44309	2			N	-0-			-0-
03		50871 X	47114	-0-	-3757	-0-	47114	2			N	-0-			-0-
04		48450 X	43887	-0-	-4563	-0-	43887	2			N	-0-			-0-
05		49228 X	44355	-0-	-4873	-0-	44355	2			N	-0-			-0-
06		46560 X	42612	-0-	-3948	-0-	42612	2			N	-0-			-0-
07		47368 X	43647	-0-	-3721	-0-	43647	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
NRH	WELL #:	1H	RRCID ->	268237	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8700	- 16077
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	
02	45617	X	34205	-0-	-11412	-0-	34205 2	N	-0-		-0-
03	45105	X	34960	-0-	-10145	-0-	34960 2	N	-0-		-0-
04	41070	X	33512	-0-	-7558	-0-	33512 2	N	-0-		-0-
05	40331	X	31270	-0-	-9061	-0-	31270 2	N	-0-		-0-
06	37080	X	28970	-0-	-8110	-0-	28970 2	N	-0-		-0-
07	36549	X	28984	-0-	-7565	-0-	28984 2	N	-0-		-0-

PEGASUS				WELL #:	4H	RRCID ->	268238	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	7306 PERF. 7848 - 17102
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-

PEGASUS				WELL #:	2H	RRCID ->	268242	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	7297 PERF. 9370 - 17091
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-

CROWLEY EAGLES				WELL #:	3H	RRCID ->	268548	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7116 PERF. 7350 - 12855
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-

COLT				WELL #:	2H	RRCID ->	269039	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7518 PERF. 8380 - 15686
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-

COWBOY				WELL #:	2H	RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286 PERF. 7697 - 17078
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-

CAPTAIN TRT				WELL #:	2H	RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193 PERF. 8434 - 16732
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		29174 X	26581	-0-	-2593	-0-	26581	2	N	-0-			-0-
03		30690 X	27844	-0-	-2846	-0-	27844	2	N	-0-			-0-
04		29130 X	25609	-0-	-3521	-0-	25609	2	N	-0-			-0-
05		29636 X	26359	-0-	-3277	-0-	26359	2	N	-0-			-0-
06		27990 X	25450	-0-	-2540	-0-	25450	2	N	-0-			-0-
07		28427 X	25878	-0-	-2549	-0-	25878	2	N	-0-			-0-

PLANET TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269084	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8800	- 17670	
02		53650 X	47329	-0-	-6321	-0-	47329	2	N	-0-			-0-
03		56544 X	51121	-0-	-5423	-0-	51121	2	N	-0-			-0-
04		51150 X	48194	-0-	-2956	-0-	48194	2	N	-0-			-0-
05		52266 X	48508	-0-	-3758	-0-	48508	2	N	-0-			-0-
06		49470 X	45443	-0-	-4027	-0-	45443	2	N	-0-			-0-
07		51119 X	46788	-0-	-4331	-0-	46788	2	N	-0-			-0-

MASTODON		WELL #:		4H	RRCID ->	269085	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7540	- 12625	
02		33872 X	29382	-0-	-4490	-0-	29382	2	N	-0-			-0-
03		34286 X	31414	-0-	-2872	-0-	31414	2	N	-0-			-0-
04		32370 X	28983	-0-	-3387	-0-	28983	2	N	-0-			-0-
05		33449 X	28673	-0-	-4776	-0-	28673	2	N	-0-			-0-
06		31560 X	26642	-0-	-4918	-0-	26642	2	N	-0-			-0-
07		31403 X	26877	-0-	-4526	-0-	26877	2	N	-0-			-0-

RICHLAND HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	269086	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7489	- 11655	
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-

MASTODON		WELL #:		6H	RRCID ->	269122	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 8053	- 11592	
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-

MASTODON		WELL #:		1H	RRCID ->	269123	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7483	- 13511	
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-

BOBCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	269124	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8890	- 12787	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
UNION CENTRAL		WELL #:	5H	RRCID ->	269143	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8845 - 11696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

HARRELL HOD		WELL #:	2H	RRCID ->	269737	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6680 - 11231	
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

EMERSYN HOD		WELL #:	1H	RRCID ->	269740	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6725 - 10916	
02		3799 X	1488	-0-	-2311	-0-	1482 2	6 9 Y	5			116
03		5797 X	2980	-0-	-2817	-0-	2929 2	51 9 Y	46	94 1		68
04		5610 X	4474	-0-	-1136	-0-	4431 2	43 9 Y	39			107
05		5797 X	2990	-0-	-2807	-0-	2950 2	40 9 Y	36	94 1		49
06		2880 X	826	-0-	-2054	-0-	780 2	46 9 Y	42			91
07		4619 X	2580	-0-	-2039	-0-	2537 2	43 9 Y	39			130

LITTLE BEAR A		WELL #:	3H	RRCID ->	269741	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8530 - 16661	
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-

HOME RUN		WELL #:	2H	RRCID ->	269744	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7312 - 11785	
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-

LITTLE BEAR A		WELL #:	2H	RRCID ->	269746	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR TRT		WELL #:	3H	RRCID ->	269765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7115 - 12707	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268														
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

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226														
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

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294														
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-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269														
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-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626														
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-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265														
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-

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

CANUCKS		WELL #:		3H	RRCID ->	269891	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 8886 - 14159		
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-

CHALMERS TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269893	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 8230 - 14187		
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-

EDERVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	270090	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7745 - 11122		
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-

CANUCKS		WELL #:		2H	RRCID ->	270092	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7631	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOXER		WELL #:		5H	RRCID ->	270157	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7550 - 11613		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	270158	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7566	PERF.11018 - 11611		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
HODGES TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	270767	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7275 - 11159				
M	O	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
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-

HODGES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	270768	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7320 - 11407				
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-

HODGES TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	270769	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7495 - 10794				
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-

EDERVILLE		WELL #:		5H	RRCID ->	271220	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDERVILLE		WELL #:		6H	RRCID ->	271222	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7746 - 11454				
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-

VALLEY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	271243	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7237 - 10571				
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-

CLANECO A		WELL #:		6H	RRCID ->	271244	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 8050 - 11558				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CLANECO A		WELL #:		3H	RRCID ->	271245	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7674 - 11091	
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
02		18425 X	18425	-0-	-0-	18425	2		N	-0-		-0-
03		21483 X	19001	-0-	-2482	19001	2		N	-0-		-0-
04		20790 X	16941	-0-	-3849	16941	2		N	-0-		-0-
05		21483 X	16018	-0-	-5465	16018	2		N	-0-		-0-
06		19860 X	15764	-0-	-4096	15764	2		N	-0-		-0-
07		19685 X	16887	-0-	-2798	16887	2		N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		4H	RRCID ->	271246	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7900 - 11361	
02		23519 X	19444	-0-	-4075	19444	2		N	-0-		-0-
03		24707 X	20964	-0-	-3743	20964	2		N	-0-		-0-
04		22800 X	17292	-0-	-5508	17292	2		N	-0-		-0-
05		22599 X	19249	-0-	-3350	19249	2		N	-0-		-0-
06		20700 X	20689	-0-	-11	20689	2		N	-0-		-0-
*07		21507 X	21507	-0-	-0-	21507	2		N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		2H	RRCID ->	271247	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7630 - 12964	
02		29667 X	25974	-0-	-3693	25974	2		N	-0-		-0-
03		30969 X	27274	-0-	-3695	27274	2		N	-0-		-0-
04		29130 X	24982	-0-	-4148	24982	2		N	-0-		-0-
05		29264 X	23382	-0-	-5882	23382	2		N	-0-		-0-
06		27510 X	23031	-0-	-4479	23031	2		N	-0-		-0-
07		27776 X	24588	-0-	-3188	24588	2		N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		5H	RRCID ->	271248	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7846 - 11292	
02		24737 X	20181	-0-	-4556	20181	2		N	-0-		-0-
03		25668 X	21009	-0-	-4659	21009	2		N	-0-		-0-
04		23790 X	21700	-0-	-2090	21700	2		N	-0-		-0-
05		23746 X	20592	-0-	-3154	20592	2		N	-0-		-0-
06		21750 X	19658	-0-	-2092	19658	2		N	-0-		-0-
07		22413 X	20591	-0-	-1822	20591	2		N	-0-		-0-

VAQUERO		WELL #:		4H	RRCID ->	271249	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7550 - 12786	
02		56260 X	48790	-0-	-7470	48790	2		N	-0-		-0-
03		59365 X	49493	-0-	-9872	49493	2		N	-0-		-0-
04		55080 X	47641	-0-	-7439	47641	2		N	-0-		-0-
05		53940 X	47662	-0-	-6278	47662	2		N	-0-		-0-
06		51570 X	44709	-0-	-6861	44709	2		N	-0-		-0-
07		52142 X	44882	-0-	-7260	44882	2		N	-0-		-0-

HOME RUN		WELL #:		3H	RRCID ->	271250	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170 - 11519	
02		37497 X	30989	-0-	-6508	30989	2		Y	-0-		-0-
03		38936 X	31826	-0-	-7110	31826	2		Y	-0-		-0-
04		35880 X	29018	-0-	-6862	29018	2		Y	-0-		-0-
05		35464 X	29285	-0-	-6179	29285	2		Y	-0-		-0-
06		32580 X	27507	-0-	-5073	27507	2		Y	-0-		-0-
07		33139 X	25806	-0-	-7333	25806	2		Y	-0-		-0-

HOME RUN		WELL #:		4H	RRCID ->	271251	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7550 - 11997	
02		34771 X	27560	-0-	-7211	27560	2		Y	-0-		42
03		36332 X	26889	-0-	-9443	26889	2		Y	-0-	33 1	9
04		32010 X	24267	-0-	-7743	24261	2	6 9	Y	5		14
05		32302 X	21247	-0-	-11055	21241	2	6 9	Y	5		19
06		29460 X	17667	-0-	-11793	17667	2		Y	-0-		19
07		29450 X	21821	-0-	-7629	21821	2		Y	-0-		19

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

VALLEY WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	271254	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 7225 - 11886		
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-

VALLEY WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	271256	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7300 - 12525		
02		60117 X	40424	-0-	-19693	-0-	40424 2		Y	-0-			28
03		56668 X	40532	-0-	-16136	-0-	40532 2		Y	-0-	22 1		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

VAQUERO		WELL #:		3H	RRCID ->	271257	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7630 - 13316		
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-

VALLEY WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	271258	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 7600 - 12501		
02		48749 X	33681	-0-	-15068	-0-	33681 2		Y	-0-			74
03		49693 X	33879	-0-	-15814	-0-	33879 2		Y	-0-	60 1		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

ZIEGLER		WELL #:		4H	RRCID ->	271259	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 8000 - 11898		
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-

PVI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271260	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7241	PERF. 7360 - 11534		
02		59334 X	50537	-0-	-8797	-0-	50537 2		N	-0-			-0-
03		61814 X	53128	-0-	-8686	-0-	53128 2		N	-0-			-0-
04		57390 X	51213	-0-	-6177	-0-	51213 2		N	-0-			-0-
05		57443 X	51634	-0-	-5809	-0-	51634 2		N	-0-			-0-
06		53910 X	48209	-0-	-5701	-0-	48209 2		N	-0-			-0-
07		54033 X	49187	-0-	-4846	-0-	49187 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		10034 X	9379	-0-	-655	-0-		9379	2			28
03		11098 X	10210	-0-	-888	-0-		10210	2		22 1	6
04		10740 X	9531	-0-	-1209	-0-		9528	2	3 9		9
05		11098 X	9639	-0-	-1459	-0-		9636	2	3 9		12
06		9900 X	9099	-0-	-801	-0-		9099	2			12
07		10199 X	8310	-0-	-1889	-0-		8310	2			12

ZIEGLER		WELL #:		5H	RRCID ->	271262	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	7339	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCWHORTER		WELL #:		3H	RRCID ->	271263	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 9775 -	15011
02		23461 X	18297	-0-	-5164	-0-		18297	2			-0-
03		25079 X	17184	-0-	-7895	-0-		17184	2			-0-
04		24270 X	15850	-0-	-8420	-0-		15850	2			-0-
05		24800 X	13288	-0-	-11512	-0-		13288	2			-0-
06		24000 X	13337	-0-	-10663	-0-		13337	2			-0-
07		19561 X	15904	-0-	-3657	-0-		15904	2			-0-

MOUNT TABOR		WELL #:		2H	RRCID ->	272246	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7600 -	11250
02		24447 X	19060	-0-	-5387	-0-		19060	2			-0-
03		24831 X	9118	-0-	-15713	-0-		9118	2			-0-
04		22920 X	16571	-0-	-6349	-0-		16571	2			-0-
05		23095 X	18308	-0-	-4787	-0-		18308	2			-0-
06		21180 X	17769	-0-	-3411	-0-		17769	2			-0-
07		20367 X	17846	-0-	-2521	-0-		17846	2			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		9H	RRCID ->	272271	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 6890 -	12884
02		32857 X	19188	-0-	-13669	-0-		19188	2			-0-
03		33294 X	17774	-0-	-15520	-0-		17774	2			-0-
04		32220 X	14375	-0-	-17845	-0-		14375	2			-0-
05		33294 X	12625	-0-	-20669	-0-		12625	2			-0-
06		20640 X	14699	-0-	-5941	-0-		14699	2			-0-
07		20522 X	14678	-0-	-5844	-0-		14678	2			-0-

BRAYLON		WELL #:		1H	RRCID ->	272397	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 8762 -	12988
02		25723 X	21513	-0-	-4210	-0-		21513	2			-0-
03		26381 X	23782	-0-	-2599	-0-		23782	2			-0-
04		24660 X	22267	-0-	-2393	-0-		22267	2			-0-
05		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-		25458	2			-0-
06		24105 X	24105	-0-	-0-	-0-		24105	2			-0-
*07		24547 X	24547	-0-	-0-	-0-		24547	2			-0-

LAKESIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	272420	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6950 -	14751
02		76589 X	69850	-0-	-6739	-0-		69850	2			-0-
03		79360 X	72955	-0-	-6405	-0-		72955	2			-0-
04		76800 X	68752	-0-	-8048	-0-		68752	2			-0-
05		79360 X	69849	-0-	-9511	-0-		69849	2			-0-
06		74730 X	65749	-0-	-8981	-0-		65749	2			-0-
07		74679 X	67438	-0-	-7241	-0-		67438	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		8H	RRCID ->	272421	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	7100 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

TRWD BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	272422	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7620 - 11443	
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-

WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	272424	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6890 - 11761	
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-

GATEWAY PARK		WELL #:		8H	RRCID ->	272425	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	8300 - 12706	
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-

GATEWAY PARK		WELL #:		7H	RRCID ->	272427	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 12041	
02	53703 X	53703	-0-	-0-	-0-	53703	2		N	-0-			-0-
03	55862 X	55471	-0-	-391	-0-	55471	2		N	-0-			-0-
04	54060 X	53358	-0-	-702	-0-	53358	2		N	-0-			-0-
05	55862 X	51978	-0-	-3884	-0-	51978	2		N	-0-			-0-
06	54060 X	47530	-0-	-6530	-0-	47530	2		N	-0-			-0-
07	55862 X	44889	-0-	-10973	-0-	44889	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		12H	RRCID ->	272428	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7905 - 12036	
02	73457 X	45044	-0-	-28413	-0-	45044	2		N	-0-			-0-
03	76570 X	47732	-0-	-28838	-0-	47732	2		N	-0-			-0-
04	51300 X	44289	-0-	-7011	-0-	44289	2		N	-0-			-0-
05	53010 X	45146	-0-	-7864	-0-	45146	2		N	-0-			-0-
06	49140 X	42377	-0-	-6763	-0-	42377	2		N	-0-			-0-
07	48143 X	40599	-0-	-7544	-0-	40599	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		13H	RRCID ->	272429	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7700 - 12926	
02	32654 X	24786	-0-	-7868	-0-	24786	2		N	-0-			-0-
03	34627 X	25802	-0-	-8825	-0-	25802	2		N	-0-			-0-
04	33510 X	19140	-0-	-14370	-0-	19140	2		N	-0-			-0-
05	34627 X	25582	-0-	-9045	-0-	25582	2		N	-0-			-0-
06	27330 X	24890	-0-	-2440	-0-	24890	2		N	-0-			-0-
07	26505 X	25266	-0-	-1239	-0-	25266	2		N	-0-			-0-

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

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921												
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-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836												
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-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221												
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-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971												
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-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511												
02		38657 X	31136	-0-	-7521	-0-	31136 2	N	-0-			-0-
03		39928 X	32092	-0-	-7836	-0-	32092 2	N	-0-			-0-
04		37500 X	28992	-0-	-8508	-0-	28992 2	N	-0-			-0-
05		37293 X	29902	-0-	-7391	-0-	29902 2	N	-0-			-0-
06		33720 X	25115	-0-	-8605	-0-	25115 2	N	-0-			-0-
07		33294 X	23949	-0-	-9345	-0-	23949 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	273612	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	6720 - 14026
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	
02	56260 X	45314	-0-	-10946	-0-	45314	2	N	-0-			-0-
03	58559 X	48883	-0-	-9676	-0-	48883	2	N	-0-			-0-
04	54300 X	45957	-0-	-8343	-0-	45957	2	N	-0-			-0-
05	54219 X	45869	-0-	-8350	-0-	45869	2	N	-0-			-0-
06	50490 X	42928	-0-	-7562	-0-	42928	2	N	-0-			-0-
07	48887 X	42114	-0-	-6773	-0-	42114	2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	273613	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6800 - 16176
02	91350 X	77023	-0-	-14327	-0-	77023	2	N	-0-			-0-
03	93310 X	79802	-0-	-13508	-0-	79802	2	N	-0-			-0-
04	86970 X	75274	-0-	-11696	-0-	75274	2	N	-0-			-0-
05	87296 X	75468	-0-	-11828	-0-	75468	2	N	-0-			-0-
06	82620 X	72031	-0-	-10589	-0-	72031	2	N	-0-			-0-
07	82336 X	72174	-0-	-10162	-0-	72174	2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	273632	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6650 - 16173
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-

RIDGMAR		WELL #:		3H	RRCID ->	273635	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7060 - 11851
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-

RIDGMAR		WELL #:		4H	RRCID ->	273636	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7180 - 12551
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-

RIDGMAR		WELL #:		5H	RRCID ->	273978	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7250 - 12577
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-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	274003	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6680 - 16516
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		32654 X	22073	-0-	-10581	-0-	22073	2	N	-0-	-0-	-0-
03		33914 X	20982	-0-	-12932	-0-	20982	2	N	-0-	-0-	-0-
04		31410 X	19291	-0-	-12119	-0-	19291	2	N	-0-	-0-	-0-
05		29977 X	19286	-0-	-10691	-0-	19286	2	N	-0-	-0-	-0-
06		25200 X	15750	-0-	-9450	-0-	15750	2	N	-0-	-0-	-0-
07		23591 X	16074	-0-	-7517	-0-	16074	2	N	-0-	-0-	-0-

C STATION		WELL #:		3H	RRCID ->	274616	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8235 - 13475	
02		44254 X	39011	-0-	-5243	-0-	39011	2	N	-0-	-0-	-0-
03		46903 X	40464	-0-	-6439	-0-	40464	2	N	-0-	-0-	-0-
04		44040 X	37116	-0-	-6924	-0-	37116	2	N	-0-	-0-	-0-
05		45415 X	37135	-0-	-8280	-0-	37135	2	N	-0-	-0-	-0-
06		41820 X	35222	-0-	-6598	-0-	35222	2	N	-0-	-0-	-0-
07		41695 X	36125	-0-	-5570	-0-	36125	2	N	-0-	-0-	-0-

C STATION		WELL #:		1H	RRCID ->	274618	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7694 - 12720	
02		39150 X	32134	-0-	-7016	-0-	32134	2	N	-0-	-0-	-0-
03		39804 X	33607	-0-	-6197	-0-	33607	2	N	-0-	-0-	-0-
04		37080 X	30739	-0-	-6341	-0-	30739	2	N	-0-	-0-	-0-
05		37417 X	31692	-0-	-5725	-0-	31692	2	N	-0-	-0-	-0-
06		34350 X	29540	-0-	-4810	-0-	29540	2	N	-0-	-0-	-0-
07		34348 X	29540	-0-	-4808	-0-	29540	2	N	-0-	-0-	-0-

ELLISTON		WELL #:		3H	RRCID ->	274626	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7473 - 12981	
02		42195 X	33181	-0-	-9014	-0-	33181	2	N	-0-	-0-	-0-
03		42377 X	35636	-0-	-6741	-0-	35636	2	N	-0-	-0-	-0-
04		38610 X	34192	-0-	-4418	-0-	34192	2	N	-0-	-0-	-0-
05		39308 X	33369	-0-	-5939	-0-	33369	2	N	-0-	-0-	-0-
06		37770 X	31606	-0-	-6164	-0-	31606	2	N	-0-	-0-	-0-
07		35650 X	31471	-0-	-4179	-0-	31471	2	N	-0-	-0-	-0-

AARON B		WELL #:		4H	RRCID ->	274629	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A	
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-

CASTLEBERRY TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	274683	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7235 - 11503	
02		23548 X	16676	-0-	-6872	-0-	16676	2	N	-0-	-0-	-0-
03		21266 X	13401	-0-	-7865	-0-	13401	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16920 X	13626	-0-	-3294	-0-	13626	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17825 X	14231	-0-	-3594	-0-	14231	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17250 X	13210	-0-	-4040	-0-	13210	2	N	-0-	-0-	-0-
07		17825 X	15295	-0-	-2530	-0-	15295	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBINSON, BARNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	274700	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7257 - 10681	
02		34046 X	27574	-0-	-6472	-0-	27574	2	N	-0-	-0-	-0-
03		34689 X	27702	-0-	-6987	-0-	27702	2	N	-0-	-0-	-0-
04		32010 X	25486	-0-	-6524	-0-	25486	2	N	-0-	-0-	-0-
05		32271 X	24715	-0-	-7556	-0-	24715	2	N	-0-	-0-	-0-
06		29700 X	21998	-0-	-7702	-0-	21998	2	N	-0-	-0-	-0-
07		29481 X	21534	-0-	-7947	-0-	21534	2	N	-0-	-0-	-0-

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	GAS	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	
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-

BROAD		WELL #:		3H	RRCID ->	275199	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8641 - 12829
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-

FALCON EAST TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	275213	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7595 - 15736
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-

BIG DADDY		WELL #:		3H	RRCID ->	275214	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8761 - 11752
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-

ALSBURY RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	275658	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7650 - 9341
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-

KYLE		WELL #:		3H	RRCID ->	275951	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7820 - 13522
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-

BIG DADDY		WELL #:		7H	RRCID ->	276031	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7945 - 11078
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
ENGLER-MANN		WELL #:	3H	RRCID ->	276094	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BIG DADDY		WELL #:	5H	RRCID ->	276109	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 8450 - 11185	
02		50634 X	36177	-0-	-14457	-0-		36177 2			-0-
03		50096 X	37012	-0-	-13084	-0-		37012 2			-0-
04		44820 X	33372	-0-	-11448	-0-		33372 2			-0-
05		43648 X	33822	-0-	-9826	-0-		33822 2			-0-
06		39720 X	31447	-0-	-8273	-0-		31447 2			-0-
07		38657 X	30592	-0-	-8065	-0-		30592 2			-0-

TCCD SOUTH		WELL #:	4H	RRCID ->	276161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	7628	PERF. N/A	
02		T. A.	-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-

TCCD SOUTH		WELL #:	5H	RRCID ->	276290	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7619	PERF. N/A	
02		T. A.	-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-

NRH		WELL #:	5H	RRCID ->	276569	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8524 - 13301	
02		66497 X	51809	-0-	-14688	-0-		51809 2			-0-
03		71083 X	52607	-0-	-18476	-0-		52607 2			-0-
04		63960 X	48288	-0-	-15672	-0-		48288 2			-0-
05		61938 X	47658	-0-	-14280	-0-		47658 2			-0-
06		56430 X	44423	-0-	-12007	-0-		44423 2			-0-
07		55397 X	43942	-0-	-11455	-0-		43942 2			-0-

COLT		WELL #:	3H	RRCID ->	276571	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 8490 - 15967	
02		68933 X	46759	-0-	-22174	-0-		46759 2			-0-
03		69626 X	46056	-0-	-23570	-0-		46056 2			-0-
04		59880 X	42870	-0-	-17010	-0-		42870 2			-0-
05		57722 X	46243	-0-	-11479	-0-		46243 2			-0-
06		53700 X	48582	-0-	-5118	-0-		48582 2			-0-
07		49972 X	47355	-0-	-2617	-0-		47355 2			-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #:	2H	RRCID ->	276974	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8630 - 15561	
02		44979 X	38152	-0-	-6827	-0-		38152 2			-0-
03		48081 X	39235	-0-	-8846	-0-		39235 2			-0-
04		45630 X	35911	-0-	-9719	-0-		35911 2			-0-
05		44237 X	33621	-0-	-10616	-0-		33621 2			-0-
*06		58188 X	58188	-0-	-0-	-0-		58188 2			-0-
07		40796 X	34022	-0-	-6774	-0-		34022 2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TCCD SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	277061	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7603	PERF. N/A		
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	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	

HOG B		WELL #:		1H	RRCID ->	277068	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7195	PERF. N/A		
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-	

HOG A		WELL #:		3H	RRCID ->	277107	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7193	PERF. N/A		
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-	

HOG A		WELL #:		2H	RRCID ->	277114	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	7147	PERF. N/A		
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-	

HOG A		WELL #:		5H	RRCID ->	277311	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7188	PERF. N/A		
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-	

CHIEF OIL & GAS LLC		WELL #:		148216	RRCID ->	228750	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 7471 - 8083		
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													

RED OAK RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	231809	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6600 - 7944		
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	-	7513	2	28	9	N	25	118	
05	8401 X	8142	-0-	-259	-	8128	2	14	9	N	13	131	
06	7890 X	6920	-0-	-970	-	6911	2	9	9	N	8	139	
07	7781 X	6995	-0-	-786	-	6985	2	10	9	N	9	148	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CLEARFORK PRODUCTION, LLC			159652									
ARNOLD-BRYSON		WELL #:	1 H	RRCID ->	236983	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	8277	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #:	1 H	RRCID ->	236989	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7809	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #:	2 H	RRCID ->	236990	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEAN, NEECE		WELL #:	1H	RRCID ->	241545	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRITT-WEAVER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253092	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	11005	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C.		WELL #:	3H	RRCID ->	241420	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8630 - 11333		
SPRINGWOOD UNIT		168355										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C.		//CONT.//		168355										
SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245200	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8415 - 11128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
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-	

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245202	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8485 - 11556		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245203	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7475 - 11472		
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-	

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255660	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8535 - 11041		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COLOTEX OPERATING, LLC		168908		WELL #:		3	RRCID ->	231729	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3756 - 3806
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-	

CROWN EQUIPMENT CO.		191534		WELL #:		1	RRCID ->	196837	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5994 - 6042
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
BARKER		WELL #: 1		RRCID -> 198880		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995			
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
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	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

BARTOLI		WELL #: 1		RRCID -> 201608		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074			
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	24
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	24
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2			N	-0-	24
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	24
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-	24
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	24

MCCONATHY		WELL #: 1		RRCID -> 201619		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078			
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-	36
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-	36
04		570 N	434	-0-	-136	-0-	434 2			N	-0-	36
05		651 N	351	-0-	-300	-0-	351 2			N	-0-	36
06		540 N	349	-0-	-191	-0-	349 2			N	-0-	36
07		434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2			N	-0-	36

BONE-DEAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202208		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166			
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2			N	-0-	175
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			N	-0-	175
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	848 2			N	-0-	175
05		930 N	891	-0-	-39	-0-	891 2			N	-0-	175
06		900 N	841	-0-	-59	-0-	841 2			N	-0-	175
*07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	175

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 203427		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000			
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

IRVINE		WELL #: 1		RRCID -> 203668		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130			
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

PICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 203757		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958			
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

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

R & R UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203759		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120			
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-	1356	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

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 204157		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146			
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

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 204278		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182			
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	43
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	43
04	1020 N	901	-0-	-119	-0-	901	2		N	-0-	43
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2		N	-0-	43
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	43
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2		N	-0-	43

HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207509		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134			
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11 9	N	10	63
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	63
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	614	2	9 9	N	8	71
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-	71
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2		N	-0-	71
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2		N	-0-	71

PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 207510		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957			
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2 9	N	2	35
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2 9	N	2	37
04	1050 N	889	-0-	-161	-0-	889	2		N	-0-	37
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2		N	-0-	37
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2 9	N	2	39
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-	39

SMITH, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 208335		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534													
PICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 208546		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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

IRVINE		WELL #: 2		RRCID -> 208548		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163						
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

POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 211935		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082						
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

CATES		WELL #: 2		RRCID -> 213565		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204						
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

LANKFORD		WELL #: 3		RRCID -> 213652		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136						
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

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 213710		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240						
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

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 214848		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138						
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
BIELSS		WELL #: 1		RRCID -> 216475		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6104 - 6230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 218292		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 5036 - 6174		
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

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219955		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6026 - 6156		
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

GRIFFIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223145		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6066 - 6198		
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

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 223146		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 6064 - 6202		
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
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-	60

HAYNES-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 223186		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6072 - 6259		
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	111
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-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-

WINSTEAD-SIMTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223429		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5985 - 6137		
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

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	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
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	N	11 9	10	117
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	976 2	N	11 9	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

BERNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226165		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261		
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	N	6 9	5	21
07	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545 2	N	-0-		21

BONE-DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227163		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775		
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4045 2	N	6 9	5	54
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4082 2	N	11 9	10	64
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3992 2	N	8 9	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	N	9 9	8	79

BERKLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237398		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190		
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

BRIDGES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237403		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700		
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		180
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	12 9	11	191
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	2 9	2	193
05	1674 N	1181	-0-	-493	-0-	1177 2	N	4 9	4	22
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	8 9	7	29
07	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1529 2	N	4 9	4	33

IRVINE		WELL #: 4H		RRCID -> 237410		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170		
02	2900 X	2891	-0-	-9	-0-	2888 2	N	3 9	3	99
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3182 2	N	8 9	7	106
04	3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2991 2	N		-0-	106
05	3100 X	2637	-0-	-463	-0-	2636 2	N	1 9	1	107
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3179 2	N	10 9	9	116
07	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041 2	N		-0-	116

IRVINE		WELL #: 3H		RRCID -> 237415		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020		
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4218 2	N	10 9	9	111
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4355 2	N	7 9	6	117
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	10 9	9	126
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	1 9	1	127
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3640 2	N	4 9	4	131
*07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2	N		-0-	131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
CLARK		WELL #: 3H		RRCID -> 238917		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5684 X	5506	-0-	-178	-0-	5492	2	14 9	N	13	101
03	6076 X	5600	-0-	-476	-0-	5586	2	14 9	N	13	114
04	5880 X	4922	-0-	-958	-0-	4916	2	6 9	N	5	119
05	6045 X	4608	-0-	-1437	-0-	4606	2	2 9	N	2	121
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6338	2	3 9	N	3	124
*07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6131	2	18 9	N	16	140

LANKFORD		WELL #: 4H		RRCID -> 238919		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075		
02	4089 X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2		N	-0-	30
03	4371 X	3656	-0-	-715	-0-	3646	2	10 9	N	9	39
04	4230 X	3600	-0-	-630	-0-	3600	2		N	-0-	39
05	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	3574	2		N	-0-	39
06	3960 X	3627	-0-	-333	-0-	3627	2		N	-0-	39
07	3844 X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2		N	-0-	39

PICKARD		WELL #: 5H		RRCID -> 246919		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191		
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

HAYNES-MURPHY		WELL #: 2H		RRCID -> 246921		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125		
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

GOUGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253206		COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891		
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

WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 255352		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450		
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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CSO CONSULTING				191808								
FORTENBERRY, JANET		WELL #:		2	RRCID -> 204293		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH	8806	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
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	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

FORTENBERRY, JANET		WELL #:		1	RRCID -> 204617		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8215 - 8775	
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-	26
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	26

HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 205110		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH	9086	PERF. 8710 - 9030	
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	66
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	506	2	23	9	N	21	87

FORTENBERRY, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 206685		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH	8823	PERF. 7934 - 8975	
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	514	2			N	-0-	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

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 206687		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH	8936	PERF. 8290 - 8740	
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	53
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	769	2	86	9	N	78	46

FORTENBERRY, JANET		WELL #:		4	RRCID -> 207339		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8234 - 8900	
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

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 208337		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8300 - 8950	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
CSO CONSULTING		//CONT.// 191808											
FORTENBERRY, JANET		WELL #: 3		RRCID -> 208351		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020				
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	
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

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 208994		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600				
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	95
04	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1320	2	163	9	N	148	192 1	47
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1293	2	120	9	N	109	83 1	68
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1236	2	149	9	N	135	152 1	46
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1362	2	167	9	N	152	108 1	85

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 209028		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010				
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-

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 6		RRCID -> 209111		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900				
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

HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 209837		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060				
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	37
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	1 8	37
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1738	2	23	9	N	21		58

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 1 A		RRCID -> 209838		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017				
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	4549	2	990	9	N	900	968 1	279
03	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	4508	2	934	9	N	849	925 1	180
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4117	2	948	9	N	862	746 1	286
05	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4112	2	975	9	N	886	863 1	282
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3517	2	843	9	N	766	928 1	100
*07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	3867	2	967	9	N	879	736 1	227

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 5		RRCID -> 209950		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CSO CONSULTING //CONT.// 191808
 HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

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

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

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-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

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

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

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	2 8	130
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1358 2	160 9	N	145	189 1	1 8	85
05	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1359 2	131 9	N	119	108 1	3 8	93
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1328 2	94 9	N	85	142 1	3 8	33
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1376 2	134 9	N	122	101 1	2 8	52

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	437 2	37 9	N	34	180 1	1 8	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

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CSO CONSULTING //CONT.// 191808
 FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

02	551 N	381	-0-	-170	-0-	381	2			N	-0-					92
03	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					92
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					92
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					92
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					92
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

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-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

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-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

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

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2010

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

DRECHSEL UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	250805	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 5402 - 8391
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134

INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	5	RRCID ->	252466	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3789 - 3848
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

JOHNS		WELL #:	1	RRCID ->	254047	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3814 - 3834
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	256100	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3734 - 3754
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCALING		WELL #:	1	RRCID ->	256477	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3926 - 3946
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD B		WELL #:	1	RRCID ->	258586	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3780 - 3800
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204														
STEPHEN-PARR		WELL #: 1		RRCID -> 258587		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT					-0-

HOECK		WELL #: 1		RRCID -> 258588		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOECK B		WELL #: 1		RRCID -> 259336		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCALING B		WELL #: 2		RRCID -> 259563		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 262627		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070								
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRADLING		WELL #: 1		RRCID -> 262629		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075								
02	2800	N	1316	-0-	-1484	-0-	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DDJB SERVICES GP LLC			195916									
GRANDVIEW SWD		WELL #:	1	RRCID ->	230097	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11356	PERF. 9030 - 11356		
M	O	ALLOW CODE	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
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-

DALE, DOYLE C.			197636	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DALE												
		WELL #:	2	RRCID ->	238337	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 6070 - 6110		
M	O	ALLOW CODE	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
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

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MANLEY-BENGE												
		WELL #:	1 H	RRCID ->	237547	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	5091	PERF. 5551 - 9701		
M	O	ALLOW CODE	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
02		1218 N	1161	-0-	-57	-0-	58 1 24 9	1079 3	N	22		145
03		1302 N	1137	-0-	-165	-0-	62 1 2 9	1073 3	N	2		147
04		1200 N	1080	-0-	-120	-0-	60 1 3 9	1017 3	N	3		150
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62 1	1023 3	N	-0-		150
06		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	60 1 11 9	973 3	N	10		160
07		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	62 1 1 9	955 3	N	1		161

HICKMAN, MELISSA				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
		WELL #:	1H	RRCID ->	238339	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 6594 - 8892		
M	O	ALLOW CODE	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
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

FIREWATER-WHARTON				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
		WELL #:	1HR	RRCID ->	239167	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	4982	PERF. 5410 - 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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		3364 X	2895	-0-	-469	-0-	725 1 41 9	2129 3	N	37	168 1	36
03		3317 X	3089	-0-	-228	-0-	775 1 32 9	2282 3	N	29		65
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	750 1 87 9	2207 3	N	79		144
05		3131 X	2860	-0-	-271	-0-	775 1 52 9	2033 3	N	47	163 1	28
06		3030 X	2528	-0-	-502	-0-	750 1 42 9	1736 3	N	38		66
07		3131 X	2200	-0-	-931	-0-	750 1 31 9	1419 3	N	28		94

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
 SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

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	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
 WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

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	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					46

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

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-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

02	5539 X	4443	-0-	-1096	-0-	162	1	4279	3	Y	2					6
03	5859 X	4661	-0-	-1198	-0-	169	1	4474	3	Y	16	20	1			2
04	4710 X	4374	-0-	-336	-0-	162	1	4211	3	Y	1	1	1			2
05	4867 X	4530	-0-	-337	-0-	165	1	4348	3	Y	15	17	1			-0-
06	4590 X	4457	-0-	-133	-0-	160	1	4297	3	Y	-0-					-0-
07	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	3	Y	-0-					-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 #:	2	RRCID ->	111362	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7285 - 7767
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	
02		2570 N	2570	-0-	-0-	91 1	2479 3	Y	-0-		-0-
03		2790 N	2674	-0-	-116	94 1	2580 3	Y	-0-		-0-
04		2670 N	2626	-0-	-44	90 1	2536 3	Y	-0-		-0-
05		2783 N	2783	-0-	-0-	96 1	2687 3	Y	-0-		-0-
06		2670 X	2589	-0-	-81	87 1	2502 3	Y	-0-		-0-
07		2759 X	2700	-0-	-59	101 1	2599 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	113556	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	7332 - 7849
02		3055 X	3055	-0-	-0-	105 1	2950 3	Y	-0-		-0-
03		3273 X	3273	-0-	-0-	115 1	3158 3	Y	-0-		-0-
04		3225 X	3225	-0-	-0-	111 1	3114 3	Y	-0-		-0-
05		3402 X	3402	-0-	-0-	120 1	3282 3	Y	-0-		-0-
06		3286 X	3286	-0-	-0-	110 1	3176 3	Y	-0-		-0-
07		3255 X	3226	-0-	-29	118 1	3108 3	Y	-0-		-0-

SIMS, THOMAS P.		WELL #:	1	RRCID ->	113933	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7404 - 7841
02		3596 X	3596	-0-	-0-	122 1	3474 3	N	-0-		-0-
03		3677 X	3677	-0-	-0-	117 1	3560 3	N	-0-		-0-
04		3540 X	3257	-0-	-283	105 1	3152 3	N	-0-		-0-
05		3658 X	3241	-0-	-417	109 1	3132 3	N	-0-		-0-
06		3540 X	2904	-0-	-636	95 1	2809 3	N	-0-		-0-
07		3658 X	3312	-0-	-346	115 1	3197 3	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:	2	RRCID ->	114604	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4575 - 7475
02		2296 N	2296	-0-	-0-	81 1	2215 3	N	-0-		-0-
03		1574 N	1574	-0-	-0-	57 1	1517 3	N	-0-		-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510			N	-0-		-0-
05		527 N	11	-0-	-516	11 3		N	-0-		-0-
06		510 N	7	-0-	-503	7 3		N	-0-		-0-
*07		268 N	268	-0-	-0-	228 1	40 3	N	-0-		-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	4 T	RRCID ->	116024	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6978 - 7385
02		812 N	787	-0-	-25	29 1	758 3	Y	-0-		2
03		868 N	782	-0-	-86	28 1	754 3	Y	-0-		2
04		840 N	694	-0-	-146	27 1	667 3	Y	-0-		2
05		837 N	724	-0-	-113	25 1	699 3	Y	-0-		2
06		750 N	660	-0-	-90	22 1	638 3	Y	-0-		2
07		713 N	648	-0-	-65	24 1	624 3	Y	-0-		2

BOYD TOWNSITE		WELL #:	2	RRCID ->	116578	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6583 - 6960
02		1769 N	1549	-0-	-220	160 1	1387 3	Y	2		25
						2 9					
03		1891 N	1474	-0-	-417	51 1	1423 3	Y	-0-		25
04		1830 N	1593	-0-	-237	55 1	1538 3	Y	-0-		25
05		1730 N	1730	-0-	-0-	65 1	1665 3	Y	-0-		25
06		1608 N	1608	-0-	-0-	57 1	1551 3	Y	-0-		25
*07		1747 N	1747	-0-	-0-	67 1	1679 3	Y	1	22 1	-0-
						1 9					

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 #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7304 - 7820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985										TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7315 - 7715
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-
PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985										TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6623 - 7069
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	-0-		-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	Y	-0-		-0-
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6666 - 6752
02	377 N	239	-0-	-138	-0-	8	1	230	3	Y	1		75
03	403 N	218	-0-	-185	-0-	7	1	211	3	Y	-0-		75
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	13	1	290	3	Y	-0-		75
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-		75
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-		75
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-	35 1	30
BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985										TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6739 - 6920
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-
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986										TOTAL DEPTH	7988	PERF.	7233 - 7741
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
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-
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798															
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-
ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233															
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
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702															
02		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	82	1	2252	3	Y	16			16
							18	9							
03		2387 X	2276	-0-	-111	-0-	79	1	2197	3	Y	-0-			16
04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-			16
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	-0-			16
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-			16
*07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	3	Y	1	10	1	-0-
							1	9							
KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755															
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-
STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988												TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7263 - 7778
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				
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-				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988												TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7222 - 7744
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	-0-	-0-		
						7 9								

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988												TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7112 - 7528
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-				

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988												TOTAL DEPTH	7528	PERF. 6864 - 7279
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				

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988												TOTAL DEPTH	8184	PERF. 7452 - 7929
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				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988												TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7469 - 7705
02	1044 N	995	-0-	-49	-0-	37 1	958 3	Y	-0-	-0-				
03	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	36 1	1031 3	Y	-0-	-0-				
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	34 1	941 3	Y	-0-	-0-				
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	35 1	960 3	Y	-0-	-0-				
06	1020 N	845	-0-	-175	-0-	28 1	817 3	Y	-0-	-0-				
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	32 1	872 3	Y	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	104	1	2862	3	Y	1			3
03	3100 N	3327	-0-	227	227	115	1	3212	3	Y	-0-			3
04	2640 X	2338	-0-	-302	-0-	82	1	2256	3	Y	-0-			3
05	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	89	1	2299	3	Y	-0-			3
06	3180 X	3005	-0-	-175	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-			3
07	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	111	1	2854	3	Y	-0-			3

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

02	1682 N	1626	-0-	-56	-0-	55	1	1571	2	N	-0-			-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	67	1	1929	2	N	-0-			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	56	1	1596	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	57	1	1598	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	61	1	1718	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

02	5626 X	4723	-0-	-903	-0-	164	1	4559	3	Y	-0-			-0-
03	6014 X	5649	-0-	-365	-0-	194	1	5455	3	Y	-0-			-0-
04	5160 X	4729	-0-	-431	-0-	165	1	4564	3	Y	-0-			-0-
05	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	185	1	5187	3	Y	-0-			-0-
06	5460 X	4451	-0-	-1009	-0-	150	1	4301	3	Y	-0-			-0-
07	5642 X	4180	-0-	-1462	-0-	150	1	4030	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	61	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	2	N	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	61	1	1706	2	N	-0-			-0-
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

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

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	89	1	2415	3	Y	-0-			-0-
03	2573 N	2536	-0-	-37	-0-	93	1	2443	3	Y	-0-			-0-
04	2490 N	2426	-0-	-64	-0-	89	1	2337	3	Y	-0-			-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	-0-			-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	98	1	2622	3	Y	-0-			-0-
*07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	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
02	2001 N	1881	-0-	-120	-0-	47	1	1834	3	Y	-0-		-0-
03	2170 N	1910	-0-	-260	-0-	45	1	1865	3	Y	-0-		-0-
04	2100 N	1688	-0-	-412	-0-	37	1	1651	3	Y	-0-		-0-
05	2015 N	1742	-0-	-273	-0-	43	1	1699	3	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	42	1	1702	3	Y	-0-		-0-
*07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	46	1	1753	3	Y	-0-		-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7028 -	7456
02	2030 N	1152	-0-	-878	-0-	39	1	1113	3	N	-0-		-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-		-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	3	N	-0-		-0-
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	86	1	2414	3	N	-0-		-0-
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	81	1	2347	3	N	-0-		-0-
*07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	89	1	2470	3	N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989										TOTAL DEPTH	8960	PERF. 7669 -	8364
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991										TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6620 -	6805
02	0 Z	NO RPT	-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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990										TOTAL DEPTH	7901	PERF. 7153 -	7675
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-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7172 -	7645
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-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990										TOTAL DEPTH	7646	PERF. 7083 -	7528
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867										COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7045 - 7482
M O	ALLOW 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	
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	2	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-	
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868										COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6864 - 7257
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-	
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869										COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6926 - 7420
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								
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871										COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6751 - 7226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872										COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7215 - 7629
02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	265	1	7509	3	N	-0-			-0-	
03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	241	1	7001	3	N	-0-			-0-	
04	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	224	1	6493	3	N	-0-			-0-	
05	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	225	1	6421	3	N	-0-			-0-	
06	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	3	N	-0-			-0-	
*07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	216	1	5921	3	N	-0-			-0-	
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238										COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6928 - 7378
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-			-0-	
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	3	Y	-0-			-0-	
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-			-0-	
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	-0-			-0-	
06	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	41	1	1054	3	Y	-0-			-0-	
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	43	1	1058	3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990										TOTAL DEPTH	11815	PERF.	7807 - 8526
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	
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	N	-0-	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-	
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-0-	
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	-0-	
*07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	N	-0-	

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990										TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6777 - 7218
02		1827 N	563	-0-	-1264	-0-	21	1	542	3	Y	-0-	
03		930 N	636	-0-	-294	-0-	22	1	614	3	Y	-0-	
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	27	1	672	3	Y	-0-	
05		589 N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-	
06		630 N	570	-0-	-60	-0-	22	1	548	3	Y	-0-	
07		713 N	538	-0-	-175	-0-	20	1	518	3	Y	-0-	

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990										TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6570 - 6775
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-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990										TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7224 - 7690
02		2175 N	2150	-0-	-25	-0-	73	1	2077	2	N	-0-	
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	77	1	2221	2	N	-0-	
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	74	1	2123	2	N	-0-	
05		2294 N	2139	-0-	-155	-0-	72	1	2067	2	N	-0-	
06		2220 N	2121	-0-	-99	-0-	73	1	2048	2	N	-0-	
07		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	77	1	2167	2	N	-0-	

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990										TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7010 - 7426
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	3	Y	-0-	
03		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-	
04		1650 N	1575	-0-	-75	-0-	55	1	1520	3	Y	-0-	
05		1736 N	1444	-0-	-292	-0-	53	1	1391	3	Y	-0-	
06		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-	
07		1550 N	1244	-0-	-306	-0-	44	1	1200	3	Y	-0-	

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990										TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7483 - 8016
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	56	1	2182	3	Y	-0-	
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	3	Y	-0-	
04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	77	1	2196	3	Y	-0-	
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2274	3	Y	-0-	
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	3	Y	-0-	
*07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	83	1	2240	3	Y	-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 #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996												TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7185 - 7697
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	20		20	
						22	9							
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	3	Y	-0-		20	
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	3	Y	-0-		20	
05	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-		20	
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	3	Y	-0-		20	
*07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	-0-	17 1	-0-	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990												TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7565 - 8176
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-	

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990												TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7072 - 7575
02	3103 X	2211	-0-	-892	-0-	81	1	2108	3	Y	20	20 1	-0-	
						22	9							
03	3193 X	2275	-0-	-918	-0-	79	1	2195	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
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-	

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990												TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7602 - 7856
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-	

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990												TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7420 - 7948
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-	

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990												TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7136 - 7619
02	2697 N	2575	-0-	-122	-0-	96	1	2473	3	Y	5		15	
						6	9							
03	2852 N	2759	-0-	-93	-0-	99	1	2659	3	Y	1		16	
						1	9							
04	2730 N	2581	-0-	-149	-0-	95	1	2482	3	Y	4		20	
						4	9							
05	2759 N	2673	-0-	-86	-0-	96	1	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	

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 #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952														
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278														
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-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753														
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	170	1	4604	3	Y	48	68	1	-0-
						53	9							
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	186	1	5146	3	Y	14	3	1	11
						15	9							
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	185	1	5032	3	Y	28	23	1	16
						31	9							
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	195	1	5214	3	Y	3	1	1	18
						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	-0-
						17	9							
PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816														
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-
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700														
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-
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901														
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-
WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947														
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991										TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7050 - 7579	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990										TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7545 - 8210	
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-
TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991										TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7133 - 7500	
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-
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7258 - 7718	
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-
MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7057 - 7500	
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
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991										TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742 - 7197	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	580 N	570	-0-	-10	-0-	16	1	554	3	Y	-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	38
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	42	9	554	3	Y	-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	22	1	565	3	Y	35 1
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	618	3	Y	1 1
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1	9	1502	3	Y	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	3	Y	-0-
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1502	3	Y	-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402											
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	Y	1 1
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	1	9	3239	3	Y	-0-
04	3180 X	3036	-0-	-144	-0-	121	1	2927	3	Y	-0-
05	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	109	1	2970	3	Y	-0-
06	3330 X	2913	-0-	-417	-0-	113	1	2810	3	Y	-0-
07	3379 X	2989	-0-	-390	-0-	103	1	2878	3	Y	-0-
07	3379 X	2989	-0-	-390	-0-	111	1	2878	3	Y	-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378											
02	1015 N	841	-0-	-174	-0-	30	1	792	3	Y	17 42 1
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	19	9	1485	3	Y	2 2 1
04	3000 N	3075	-0-	75	75	277	1	2588	3	Y	-0-
05	3100 N	3258	-0-	158	233	2	9	2754	3	Y	-0-
06	3000 N	3144	-0-	144	377	487	1	2656	3	Y	-0-
*07	3676 X	3299	-0-	-377	-0-	504	1	2790	3	Y	-0-
*07	3676 X	3299	-0-	-377	-0-	488	1	2790	3	Y	-0-
*07	3676 X	3299	-0-	-377	-0-	509	1	2790	3	Y	-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278											
02	2001 N	1552	-0-	-449	-0-	34	1	1518	3	N	-0-
03	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	39	1	1783	3	N	-0-
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	37	1	1693	3	N	-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	38	1	1652	3	N	-0-
06	1770 N	1505	-0-	-265	-0-	30	1	1475	3	N	-0-
07	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	52	1	1464	3	N	-0-
07	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	52	1	1464	3	N	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440											
02	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	55	1	1569	2	N	-0-
03	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	57	1	1651	2	N	-0-
04	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	55	1	1585	2	N	-0-
05	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	54	1	1551	2	N	-0-
06	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	53	1	1493	2	N	-0-
07	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	52	1	1462	2	N	-0-
07	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	52	1	1462	2	N	-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833											
02	3045 X	2700	-0-	-345	-0-	64	1	2636	3	Y	-0-
03	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	70	1	3044	3	Y	-0-
04	3150 X	2421	-0-	-729	-0-	58	1	2363	3	Y	-0-
05	2883 X	2456	-0-	-427	-0-	56	1	2400	3	Y	-0-
06	2880 X	2360	-0-	-520	-0-	54	1	2306	3	Y	-0-
07	2976 X	2387	-0-	-589	-0-	59	1	2328	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TIMM, TULLIE		WELL #:		2	RRCID ->	140620	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6780 - 7209
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERKINS, T. W.		WELL #:		4	RRCID ->	140793	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6582 - 7012
02	2900 N	3207	-0-	307	873	442	1	2762 3	Y	3		3
						3	9					
03	4377 X	3504	-0-	-873	-0-	470	1	3030 3	Y	4		7
						4	9					
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	454	1	2856 3	Y	1		8
						1	9					
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	473	1	2614 3	Y	1		9
						1	9					
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	452	1	2479 3	Y	4		13
						4	9					
*07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	471	1	2482 3	Y	4		17
						4	9					

STEVENSON, N. R.		WELL #:		2	RRCID ->	141209	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7387 - 7873
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-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	141245	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7333 - 7817
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-

SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	141756	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9929
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-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141787	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6693 - 7110
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
MORRIS, TED		WELL #:	1	RRCID ->	141910	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7460 -	8040			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	141987	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387 -	7841			
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-
PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	142257	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6749 -	7163			
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
PERKINS, T. W.		WELL #:	5	RRCID ->	142481	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6597 -	7054			
02		4640 X	4531	-0-	-109	-0-	502	1	4017	3	Y	11	1	1	10
							12	9							
03		4960 X	4663	-0-	-297	-0-	528	1	4116	3	Y	17	27	1	-0-
							19	9							
04		4800 X	4403	-0-	-397	-0-	509	1	3890	3	Y	4	1	1	3
							4	9							
05		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	532	1	4192	3	Y	9			12
							10	9							
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	514	1	4167	3	Y	3			15
							3	9							
*07		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	543	1	4299	3	Y	13	28	1	-0-
							14	9							
SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	142894	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	6730 -	7111			
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-
L.B.M. BRYAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	143054	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7305 -	7829			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018													
02		3161 X	2804	-0-	-357	-0-	103 1	2700 3	Y	1			8
							1 9						
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	108 1	2970 3	Y	-0-			8
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	109 1	2949 3	Y	-0-			8
05		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	113 1	3098 3	Y	-0-			8
06		3000 N	3055	-0-	55	55	108 1	2945 3	Y	2			10
							2 9						
*07		3164 X	3109	-0-	-55	-0-	118 1	2989 3	Y	2			12
							2 9						

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528													
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782													
02		5307 X	4914	-0-	-393	-0-	167 1	4747 3	Y	-0-			-0-
03		5549 X	5223	-0-	-326	-0-	175 1	5048 3	Y	-0-			-0-
04		5340 X	4988	-0-	-352	-0-	168 1	4820 3	Y	-0-			-0-
05		5363 X	5137	-0-	-226	-0-	171 1	4966 3	Y	-0-			-0-
06		5130 X	4896	-0-	-234	-0-	159 1	4737 3	Y	-0-			-0-
07		5239 X	5097	-0-	-142	-0-	179 1	4918 3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267													
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	94	-0-	-86	-0-	6 1	88 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3		Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311													
02		2668 X	2477	-0-	-191	-0-	89 1	2388 3	Y	-0-			-0-
03		2852 X	2565	-0-	-287	-0-	87 1	2478 3	Y	-0-			-0-
04		2610 X	2407	-0-	-203	-0-	83 1	2324 3	Y	-0-			-0-
05		2635 X	2287	-0-	-348	-0-	79 1	2208 3	Y	-0-			-0-
06		2490 N	2351	-0-	-139	-0-	80 1	2271 3	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	88 1	2331 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	143950	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7214 - 7642	
M	O	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
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	35	1	958	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	822	-0-	-198	-0-	28	1	794	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	930 N	752	-0-	-178	-0-	25	1	727	3	Y	-0-	-0-	-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	143985	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7605 - 8224	
02	1914 N	1716	-0-	-198	-0-	41	1	1675	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	39	1	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	56	1	1643	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	60	1	1748	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	59	1	1702	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	N	-0-	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	144638	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7039 - 7504	
02	377 N	41	-0-	-336	-0-	41	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	109	-0-	-418	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	144758	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7023 - 7378	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	49	1	1402	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	49	1	1370	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	2	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	145095	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7042 - 7352	
02	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	327	1	9427	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	291	1	8358	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	284	1	8136	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	301	1	8454	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	271	1	7632	2	N	-0-	-0-	-0-

THURMOND, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	145143	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7342 - 7822	
02	6554 X	5883	-0-	-671	-0-	203	1	5680	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	7006 X	6120	-0-	-886	-0-	209	1	5911	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6480 X	6025	-0-	-455	-0-	202	1	5823	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6572 X	6180	-0-	-392	-0-	206	1	5974	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6060 X	5858	-0-	-202	-0-	193	1	5665	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6262 X	5959	-0-	-303	-0-	209	1	5750	3	Y	-0-	-0-	-0-

JONES, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	145309	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7432 - 7987	
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2160	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	76	1	2174	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		4814 X	4627	-0-	-187	-0-		112 1	4515 3	Y	-0-			-0-
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		121 1	5129 3	Y	-0-			-0-
04		4980 X	4932	-0-	-48	-0-		116 1	4816 3	Y	-0-			-0-
05		5115 X	4846	-0-	-269	-0-		112 1	4734 3	Y	-0-			-0-
06		5010 X	4784	-0-	-226	-0-		107 1	4677 3	Y	-0-			-0-
07		5177 X	4782	-0-	-395	-0-		119 1	4663 3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494														
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		146 1	4134 2	N	-0-			-0-
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		145 1	4172 2	N	-0-			-0-
04		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		137 1	3939 2	N	-0-			-0-
05		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		145 1	4153 2	N	-0-			-0-
06		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		139 1	3909 2	N	-0-			-0-
*07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		140 1	3957 2	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317														
02		11455 X	9624	-0-	-1831	-0-		346 1	9278 3	Y	-0-			-0-
03		11873 X	4846	-0-	-7027	-0-		171 1	4675 3	Y	-0-			-0-
04		10710 X	7909	-0-	-2801	-0-		281 1	7628 3	Y	-0-			-0-
05		10912 X	9349	-0-	-1563	-0-		333 1	9016 3	Y	-0-			-0-
06		9690 X	8792	-0-	-898	-0-		305 1	8487 3	Y	-0-			-0-
07		10013 X	8211	-0-	-1802	-0-		299 1	7912 3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710														
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862														
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897														
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-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100													
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-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708													
02		2117 X	1604	-0-	-513	-0-	59 1	1544 3	Y	1	14 1		-0-
03		2139 X	1904	-0-	-235	-0-	71 1	1830 3	Y	3	1 1		2
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	95 1	2477 3	Y	1			3
05		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	106 1	2873 3	Y	1			4
06		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	86 1	2366 3	Y	13	17 1		-0-
*07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	94 1	2419 3	Y	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260													
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-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127													
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	N	-0-
03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	69	1	2979	3	N	-0-
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	80	1	3265	3	N	-0-
05		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	104	1	2973	3	N	-0-
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	100	1	3024	3	N	-0-
*07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	120	1	3296	3	N	-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710												
02		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	122	1	3460	3	N	-0-
03		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	123	1	3585	3	N	-0-
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	118	1	3407	3	N	-0-
05		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	121	1	3516	3	N	-0-
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	116	1	3308	3	N	-0-
*07		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	127	1	3486	3	N	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624												
02		2900 N	3332	-0-	432	1152	114	1	3218	2	N	-0-
03		4606 X	3454	-0-	-1152	-0-	116	1	3338	2	N	-0-
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3175	2	N	-0-
05		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	101	1	2889	2	N	-0-
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	3033	2	N	-0-
*07		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	117	1	3286	2	N	-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952												
02		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	205	1	5320	3	Y	7
03		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	191	1	5106	3	Y	6
04		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	142	1	3699	3	Y	3
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	152	1	3894	3	Y	4
06		5730 X	3846	-0-	-1884	-0-	142	1	3701	3	Y	3
07		5921 X	4012	-0-	-1909	-0-	153	1	3859	3	Y	-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860												
02		2900 X	2472	-0-	-428	-0-	84	1	2388	3	Y	5
03		3038 X	2648	-0-	-390	-0-	88	1	2560	3	Y	5
04		2730 X	2572	-0-	-158	-0-	84	1	2488	3	Y	5
05		2821 X	2724	-0-	-97	-0-	91	1	2633	3	Y	5
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	82	1	2454	3	Y	5
*07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	89	1	2458	3	Y	5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802												
02		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	81	1	2229	3	N	8
03		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	81	1	2356	3	N	8
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	3	N	8
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2350	3	N	8
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	3	N	8
*07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	76	1	2123	3	N	8

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 #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993												TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6662	-	7052	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
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-	

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995												TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7595	-	8173	
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-	

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993												TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7464	-	7980	
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-	

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993												TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7539	-	8083	
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-	

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993												TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7129	-	7528	
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-	

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993												TOTAL DEPTH	7485	PERF.	6817	-	7285	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993												TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7183	-	7637	
02		3451 X	3434	-0-	-17	-0-	126	1	3308	3	N		-0-				-0-	
03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	N		-0-				-0-	
04		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	118	1	3375	3	N		-0-				-0-	
05		3658 X	3619	-0-	-39	-0-	125	1	3494	3	N		-0-				-0-	
06		3540 X	3513	-0-	-27	-0-	121	1	3392	3	N		-0-				-0-	
07		3658 X	3514	-0-	-144	-0-	126	1	3388	3	N		-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TITCH, R. L.		WELL #:	3	RRCID ->	148184	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7275 - 7743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5974 X	5142	-0-	-832	-0-	180 1	4962 3	Y	-0-	-0-
03		5890 X	5519	-0-	-371	-0-	188 1	5331 3	Y	-0-	-0-
04		5700 X	5277	-0-	-423	-0-	181 1	5096 3	Y	-0-	-0-
05		5890 X	5386	-0-	-504	-0-	186 1	5200 3	Y	-0-	-0-
06		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	185 1	5280 3	Y	-0-	-0-
*07		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	214 1	5737 3	Y	-0-	-0-

COLE TRUST FOUR		WELL #:	1	RRCID ->	148240	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7730 - 8415	
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-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	148263	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7173 - 7637	
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-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	148372	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7486 - 7970	
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	149070	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7466 - 7976	
02		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	57 1	2432 3	N	-0-	-0-
03		2728 N	2361	-0-	-367	-0-	54 1	2307 3	N	-0-	-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	53 1	2274 3	N	-0-	-0-
05		2666 N	2480	-0-	-186	-0-	56 1	2424 3	N	-0-	-0-
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	50 1	2230 3	N	-0-	-0-
07		2418 N	2035	-0-	-383	-0-	48 1	1987 3	N	-0-	-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:	6L	RRCID ->	149077	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6636 - 7076	
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	10	10 1 -0-

FITCH, GEORGIE K.		WELL #:	3	RRCID ->	149120	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6897 - 7328	
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	82 1	2266 3	Y	-0-	-0-
03		2666 N	2469	-0-	-197	-0-	86 1	2383 3	Y	-0-	-0-
04		2460 N	2372	-0-	-88	-0-	82 1	2290 3	Y	-0-	-0-
05		2511 N	2483	-0-	-28	-0-	90 1	2393 3	Y	-0-	-0-
06		2400 N	2360	-0-	-40	-0-	80 1	2280 3	Y	-0-	-0-
07		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	87 1	2333 3	Y	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (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
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093																	
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371																	
02		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	151	1	4251	3	N	-0-					-0-
03		4805 X	4611	-0-	-194	-0-	158	1	4453	3	N	-0-					-0-
04		4650 X	4518	-0-	-132	-0-	153	1	4365	3	N	-0-					-0-
05		4805 X	4749	-0-	-56	-0-	163	1	4586	3	N	-0-					-0-
06		4560 X	4524	-0-	-36	-0-	151	1	4373	3	N	-0-					-0-
07		4712 X	4391	-0-	-321	-0-	157	1	4234	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873																	
02		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	122	1	3502	3	Y	-0-					-0-
03		3813 X	3754	-0-	-59	-0-	124	1	3630	3	Y	-0-					-0-
04		3690 X	3374	-0-	-316	-0-	112	1	3262	3	Y	-0-					-0-
05		3813 X	3667	-0-	-146	-0-	122	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	105	1	3020	3	Y	-0-					-0-
*07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	145	1	3943	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881																	
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-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450																	
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-					7
03		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	43	1	1221	3	Y	-0-					7
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	-0-					7
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	-0-					7
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	87	1	2399	3	Y	-0-					7
*07		3100 N	3306	-0-	206	-0-	124	1	3182	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344																	
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-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857																	
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-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410																	
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DCCO 1-DCTC		WELL #:		2		RRCID -> 150631		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	2523 N	2412	-0-	-111	-0-	57	1	2355	3	N	-0-
03	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	61	1	2508	3	N	-0-
04	2490 N	2357	-0-	-133	-0-	57	1	2300	3	N	-0-
05	2573 N	2389	-0-	-184	-0-	56	1	2333	3	N	-0-
06	2490 N	2328	-0-	-162	-0-	54	1	2274	3	N	-0-
07	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	59	1	2343	3	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 150709		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	59	1	1670	2	N	-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	N	-0-
04	1740 N	1260	-0-	-480	-0-	42	1	1218	2	N	-0-
05	1860 N	1129	-0-	-731	-0-	38	1	1091	2	N	-0-
06	1710 N	1128	-0-	-582	-0-	39	1	1089	2	N	-0-
07	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	43	1	1210	2	N	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		2		RRCID -> 150762		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075	
02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	64	1	2677	3	Y	-0-
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	68	1	2905	3	Y	-0-
04	3000 N	3024	-0-	24	24	104	1	2920	3	Y	-0-
05	3100 N	3413	-0-	313	337	115	1	3298	3	Y	-0-
06	3000 N	3447	-0-	447	784	116	1	3331	3	Y	-0-
*07	4342 X	3558	-0-	-784	-0-	127	1	3431	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 150994		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846	
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	84	1	3507	3	N	-0-
04	3450 X	3383	-0-	-67	-0-	75	1	3308	3	N	-0-
05	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	82	1	3477	3	N	-0-
06	3450 X	3342	-0-	-108	-0-	72	1	3270	3	N	-0-
07	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	80	1	3215	3	N	-0-

SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 151329		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942	
02	5046 X	4923	-0-	-123	-0-	161	1	4762	3	N	-0-
03	5239 X	4891	-0-	-348	-0-	160	1	4731	3	N	-0-
04	5010 X	4443	-0-	-567	-0-	146	1	4297	3	N	-0-
05	5270 X	5116	-0-	-154	-0-	171	1	4945	3	N	-0-
06	5100 X	4770	-0-	-330	-0-	152	1	4618	3	N	-0-
07	5270 X	4936	-0-	-334	-0-	167	1	4769	3	N	-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:		3T		RRCID -> 151502		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060	
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-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		1		RRCID -> 151533		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496	
02	1479 N	1269	-0-	-210	-0-	43	1	1226	2	Y	-0-
03	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	39	1	1137	2	Y	-0-
04	1380 N	1161	-0-	-219	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-
05	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	34	1	968	2	Y	-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1137	2	Y	-0-
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	41	1	1159	2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7390 - 7876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	3	N	-0-
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1673	3	N	-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	3	N	-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	48	1	2028	3	N	-0-
*07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	N	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7495 - 8044
02		4031 X	3918	-0-	-113	-0-	96	1	3822	3	Y	-0-
03		4309 X	4226	-0-	-83	-0-	99	1	4127	3	Y	-0-
04		4170 X	4062	-0-	-108	-0-	95	1	3967	3	Y	-0-
05		4278 X	4182	-0-	-96	-0-	95	1	4087	3	Y	-0-
06		4110 X	4023	-0-	-87	-0-	90	1	3933	3	Y	-0-
07		4216 X	4137	-0-	-79	-0-	100	1	4037	3	Y	-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997										TOTAL DEPTH	7245	PERF. 6620 - 7068
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994										TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7133 - 7599
02		2900 N	3212	-0-	312	312	112	1	3100	3	Y	-0-
03		3100 N	3302	-0-	202	514	115	1	3187	3	Y	-0-
04		3000 N	3058	-0-	58	572	109	1	2949	3	Y	-0-
05		3783 X	3211	-0-	-572	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-
06		3300 X	3047	-0-	-253	-0-	104	1	2943	3	Y	-0-
07		3410 X	2999	-0-	-411	-0-	111	1	2888	3	Y	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994										TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7150 - 7650
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	3348	3	Y	-0-
03		4123 X	3858	-0-	-265	-0-	135	1	3723	3	Y	-0-
04		3990 X	3679	-0-	-311	-0-	130	1	3549	3	Y	-0-
05		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	136	1	3656	3	Y	-0-
06		3780 X	3633	-0-	-147	-0-	127	1	3506	3	Y	-0-
07		3844 X	3588	-0-	-256	-0-	136	1	3452	3	Y	-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994										TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7412 - 7798
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	105	1	4320	3	N	-0-
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	107	1	4643	3	N	-0-
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	103	1	4458	3	N	-0-
05		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	114	1	4807	3	N	-0-
06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	91	1	4145	3	N	-0-
*07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	114	1	4729	3	N	-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 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	
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

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	12	RRCID ->	152552	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7080 - 7568
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-

WILKES, ROY M.		WELL #:	2	RRCID ->	152797	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7240 - 7804
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

KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:	1	RRCID ->	152798	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7309 - 7775
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-

PETERSON, A. L.		WELL #:	3	RRCID ->	152847	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7297 - 7767
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-

FRANK, J. J. GU "B"		WELL #:	1	RRCID ->	152872	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6864 - 7236
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-

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

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	3		RRCID ->	152905		COMPL. DATE	11/18/1994		TOTAL DEPTH	8110 PERF. 7440 - 7973		
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-

VITITOW, MYRT		WELL #:	1		RRCID ->	153307		COMPL. DATE	11/24/1994		TOTAL DEPTH	7780 PERF. 7119 - 7643		
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
							23 9							
07		3224 X	3172	-0-	-52	-0-	118 1	3054 3	Y	-0-				34

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	1		RRCID ->	153329		COMPL. DATE	05/19/1994		TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6666 - 7160		
02		986 N	889	-0-	-97	-0-	31 1	858 3	Y	-0-				-0-
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	36 1	1016 3	Y	-0-				-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	41 1	1130 3	Y	-0-				-0-
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	59 1	1583 3	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	64 1	1807 3	Y	-0-				-0-
*07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	81 1	2066 3	Y	-0-				-0-

BRYAN "D"		WELL #:	2		RRCID ->	153331		COMPL. DATE	12/16/1994		TOTAL DEPTH	7930 PERF. 7267 - 7786		
02		3074 X	2957	-0-	-117	-0-	104 1	2853 3	Y	-0-				-0-
03		3286 X	3126	-0-	-160	-0-	108 1	3018 3	Y	-0-				-0-
04		3180 X	2953	-0-	-227	-0-	104 1	2849 3	Y	-0-				-0-
05		3286 X	3057	-0-	-229	-0-	107 1	2950 3	Y	-0-				-0-
06		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	99 1	2764 3	Y	-0-				-0-
07		3162 X	2983	-0-	-179	-0-	111 1	2872 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	1		RRCID ->	153488		COMPL. DATE	01/13/1995		TOTAL DEPTH	7631 PERF. 7081 - 7507		
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	98 1	2786 2	N	-0-				-0-
03		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	110 1	3172 2	N	-0-				-0-
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	106 1	3057 2	N	-0-				-0-
05		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	103 1	2954 2	N	-0-				-0-
06		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	106 1	2977 2	N	-0-				-0-
*07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	110 1	3097 2	N	-0-				-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
02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	125 1	3354 3	Y	-0-	34 1		3
03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	141 1	3778 3	Y	2	2 1		3
							2 9						
04		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	136 1	3639 3	Y	-0-			3
05		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	142 1	3752 3	Y	23			26
							25 9						
06		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	132 1	3592 3	Y	58	84 1		-0-
							64 9						
07		3906 X	3839	-0-	-67	-0-	147 1	3691 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846													
02		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	89 1	2506 2	Y	-0-			-0-
03		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	93 1	2681 2	Y	-0-			-0-
04		2700 N	2441	-0-	-259	-0-	82 1	2359 2	Y	-0-			-0-
05		2759 N	2016	-0-	-743	-0-	68 1	1948 2	Y	-0-			-0-
06		2670 N	1811	-0-	-859	-0-	62 1	1749 2	Y	-0-			-0-
07		2511 N	2020	-0-	-491	-0-	69 1	1951 2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939													
02		4408 X	4277	-0-	-131	-0-	144 1	4133 3	Y	-0-			-0-
03		4712 X	4559	-0-	-153	-0-	153 1	4406 3	Y	-0-			-0-
04		4560 X	4281	-0-	-279	-0-	146 1	4135 3	Y	-0-			-0-
05		4712 X	4382	-0-	-330	-0-	151 1	4231 3	Y	-0-			-0-
06		4440 X	4105	-0-	-335	-0-	135 1	3970 3	Y	-0-			-0-
07		4557 X	3960	-0-	-597	-0-	140 1	3820 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611													
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						

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590													
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065													
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			75	1	2006	3	Y	-0-	-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-			73	1	2102	3	Y	-0-	-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-			76	1	2043	3	Y	-0-	-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-			73	1	2049	3	Y	-0-	-0-
06	2100 N	1920	-0-	-180	-0-			64	1	1856	3	Y	-0-	-0-
07	2201 N	2165	-0-	-36	-0-			76	1	2089	3	Y	-0-	-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998												TOTAL DEPTH	7630	PERF. 6908 - 7392
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			44	1	1223	3	Y	-0-	-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			252	1	1643	3	Y	-0-	-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-			458	1	1826	3	Y	-0-	-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-			97	1	1535	3	Y	-0-	-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			51	1	1350	3	Y	-0-	-0-
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			50	1	1318	3	Y	-0-	-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995												TOTAL DEPTH	7555	PERF. 6969 - 7383
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-			127	1	3501	3	Y	-0-	-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-			109	1	3116	3	Y	-0-	-0-
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-			124	1	3442	3	Y	-0-	-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-			144	1	3956	3	Y	-0-	-0-
06	4350 X	3724	-0-	-626	-0-			127	1	3597	3	Y	-0-	-0-
07	3875 X	2931	-0-	-944	-0-			106	1	2825	3	Y	-0-	-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995												TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7158 - 7598
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-			129	1	3689	3	Y	-0-	-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-			130	1	3773	3	Y	-0-	-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-			125	1	3588	3	Y	-0-	-0-
05	3689 X	3639	-0-	-50	-0-			125	1	3514	3	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3545	-0-	-445	-0-			116	1	3429	3	Y	-0-	-0-
07	4092 X	3809	-0-	-283	-0-			133	1	3676	3	Y	-0-	-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995												TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7000 - 7427
02	1044 N	893	-0-	-151	-0-			31	1	862	3	Y	-0-	-0-
03	1116 N	908	-0-	-208	-0-			35	1	873	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	929	-0-	-61	-0-			33	1	896	3	Y	-0-	-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			35	1	996	3	Y	-0-	-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			46	1	1189	3	Y	-0-	-0-
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-			55	1	1353	3	Y	-0-	-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995												TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7119 - 7578
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-			36	1	899	3	Y	-0-	-0-
03	961 N	583	-0-	-378	-0-			21	1	562	3	Y	-0-	-0-
04	960 N	70	-0-	-890	-0-			70	3			Y	-0-	-0-
05	992 N	44	-0-	-948	-0-			44	3			Y	-0-	-0-
06	570 N	74	-0-	-496	-0-			74	3			Y	-0-	-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-			6	1	107	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6554 X	4496	-0-	-2058	-0-	167	1	4315	3	Y	13	98 1 -0-
03	7006 X	5092	-0-	-1914	-0-	14	9	4878	3	Y	22	22
04	6150 X	5250	-0-	-900	-0-	190	1	5053	3	Y	1	23
05	5704 X	5442	-0-	-262	-0-	24	9	5237	3	Y	1	24
06	5520 X	5147	-0-	-373	-0-	196	1	4936	3	Y	22	46 1 -0-
*07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	204	1	5459	3	Y	1	1 1 -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714												
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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745												
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062												
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753												
02	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	59	1	1605	3	Y	-0-	-0-
03	1922 X	1751	-0-	-171	-0-	64	1	1687	3	Y	-0-	-0-
04	1770 X	1670	-0-	-100	-0-	61	1	1609	3	Y	-0-	-0-
05	1829 X	1675	-0-	-154	-0-	59	1	1616	3	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	57	1	1533	3	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	62	1	1574	3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946												
02	2291 N	2230	-0-	-61	-0-	76	1	2154	3	N	-0-	-0-
03	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	81	1	2257	3	N	-0-	-0-
04	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	77	1	2169	3	N	-0-	-0-
05	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	79	1	2214	3	N	-0-	-0-
06	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	70	1	2119	3	N	-0-	-0-
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	76	1	2171	3	N	-0-	-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	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	
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	203 1	5623 3	Y	-0-	-0-	
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	209 1	5886 3	Y	-0-	-0-	
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	208 1	5703 3	Y	-0-	-0-	
05	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	211 1	5926 3	Y	-0-	-0-	
06	5880 X	5793	-0-	-87	-0-	193 1	5600 3	Y	-0-	-0-	
07	6076 X	6029	-0-	-47	-0-	215 1	5814 3	Y	-0-	-0-	

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	155091	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	6807 - 7242
02	1798 N	1134	-0-	-664	-0-	38 1	1096 3	N	-0-	-0-	
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	65 1	1798 3	N	-0-	-0-	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	55 1	1651 3	N	-0-	-0-	
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	60 1	1709 3	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	59 1	1727 3	N	-0-	-0-	
*07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	68 1	1779 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	3	RRCID ->	155103	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7429 - 7958
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	83 1	2287 3	Y	-0-	-0-	
03	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	81 1	2346 3	Y	-0-	-0-	
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	84 1	2342 3	Y	-0-	-0-	
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	86 1	2397 3	Y	-0-	-0-	
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	77 1	2272 3	Y	-0-	-0-	
07	2511 N	2470	-0-	-41	-0-	88 1	2382 3	Y	-0-	-0-	

TIMM, TULLIE		WELL #:	3	RRCID ->	155120	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6892 - 7307
02	3973 X	3771	-0-	-202	-0-	133 1	3638 3	Y	-0-	12	
03	4030 X	3805	-0-	-225	-0-	135 1	3670 3	Y	-0-	12	
04	3750 X	3528	-0-	-222	-0-	123 1	3405 3	Y	-0-	12	
05	4030 X	3548	-0-	-482	-0-	125 1	3423 3	Y	-0-	12	
06	3780 X	3339	-0-	-441	-0-	115 1	3224 3	Y	-0-	12	
07	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	125 1	3267 3	Y	-0-	12	

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	155280	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	6742 - 7121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	2	RRCID ->	155291	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7347 - 7869
02	2639 N	2469	-0-	-170	-0-	84 1	2385 3	Y	-0-	2	
03	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	88 1	2502 3	Y	-0-	2	
04	2640 N	2479	-0-	-161	-0-	84 1	2395 3	Y	-0-	2	
05	2635 N	2549	-0-	-86	-0-	86 1	2463 3	Y	-0-	2	
06	2520 N	2423	-0-	-97	-0-	81 1	2342 3	Y	-0-	2	
07	2573 N	2488	-0-	-85	-0-	89 1	2399 3	Y	-0-	2	

ASKEY, W. A.		WELL #:	2	RRCID ->	155298	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7253 - 7786
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	3	RRCID ->	155325	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7445 - 7909			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	47 1	1405 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	37 1	1080 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1500 N	1137	-0-	-363	-0-	35 1	1102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1550 N	1226	-0-	-324	-0-	42 1	1184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	36 1	1103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	39 1	1096 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLER, W. M.		WELL #:	5	RRCID ->	155386	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6974 - 7414			
02		1421 N	1338	-0-	-83	-0-	45 1	1293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	58 1	1645 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	55 1	1543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1426 N	1158	-0-	-268	-0-	42 1	1116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1590 N	1478	-0-	-112	-0-	52 1	1426 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	63 1	1688 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	2	RRCID ->	155566	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7432 - 7916			
02		4930 X	4817	-0-	-113	-0-	161 1	4656 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5270 X	5087	-0-	-183	-0-	168 1	4919 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5100 X	4865	-0-	-235	-0-	161 1	4704 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5270 X	4891	-0-	-379	-0-	164 1	4727 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5040 X	4685	-0-	-355	-0-	152 1	4533 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5146 X	4898	-0-	-248	-0-	172 1	4726 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	1	RRCID ->	155573	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7328 - 7774			
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	92 1	2654 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	105 1	3224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	105 1	3189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	111 1	3363 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	101 1	3172 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	117 1	3389 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	3	RRCID ->	155574	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7495 - 7995			
02		6293 X	6204	-0-	-89	-0-	212 1	5992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		6758 X	6395	-0-	-363	-0-	214 1	6181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6540 X	6159	-0-	-381	-0-	207 1	5952 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6758 X	6220	-0-	-538	-0-	210 1	6010 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6420 X	5897	-0-	-523	-0-	203 1	5694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6634 X	6136	-0-	-498	-0-	210 1	5926 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	2	RRCID ->	155575	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7485 - 8011			
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	109 1	3094 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	114 1	3294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	115 1	3287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3410 X	3274	-0-	-136	-0-	110 1	3164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3300 X	3263	-0-	-37	-0-	112 1	3151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	114 1	3228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	4	RRCID ->	155581	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7478 - 8047			
02		2581 X	2575	-0-	-6	-0-	63 1	2512 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2759 X	2726	-0-	-33	-0-	62 1	2664 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2670 X	2636	-0-	-34	-0-	64 1	2572 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2759 X	2733	-0-	-26	-0-	62 1	2671 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2640 N	2633	-0-	-7	-0-	59 1	2574 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	66 1	2677 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7480 - 8070
M	O	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
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-	

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7450 - 7922
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-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	8061	PERF. 7417 - 7929
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-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395 - 7960
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-	

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552 - 8127
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-	

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995										TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6892 - 7110
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-	

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7390 - 7440
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2349 N	2321	-0-	-28	-0-	76 1	2245 3	Y	-0-	-0-	
03		2604 N	2413	-0-	-191	-0-	75 1	2338 3	Y	-0-	-0-	
04		2370 N	2279	-0-	-91	-0-	71 1	2208 3	Y	-0-	-0-	
05		2480 N	2188	-0-	-292	-0-	73 1	2115 3	Y	-0-	-0-	
06		2340 N	1981	-0-	-359	-0-	64 1	1917 3	Y	-0-	-0-	
07		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	77 1	2171 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-DCTC		WELL #:		6	RRCID -> 155829		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7533	- 8063
02		2436 N	2393	-0-	-43	-0-	82 1	2311 2	N	-0-	-0-	
03		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	86 1	2479 2	N	-0-	-0-	
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	86 1	2462 2	N	-0-	-0-	
05		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	88 1	2524 2	N	-0-	-0-	
06		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	84 1	2344 2	N	-0-	-0-	
07		2635 N	2413	-0-	-222	-0-	83 1	2330 2	N	-0-	-0-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 155830		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7409	- 7887
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	115 1	3315 3	Y	-0-	-0-	
03		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	117 1	3439 3	Y	-0-	-0-	
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	105 1	3171 3	Y	-0-	-0-	
05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	110 1	3196 3	Y	-0-	-0-	
06		3540 X	3030	-0-	-510	-0-	96 1	2934 3	Y	-0-	-0-	
07		3658 X	3134	-0-	-524	-0-	109 1	3025 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:		3	RRCID -> 155832		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7447	- 8013
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	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		8	RRCID -> 155833		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7307	- 7799
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-	

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		3	RRCID -> 155897		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7534	- 7990
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-	

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		5	RRCID -> 155925		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7461	- 7994
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-	

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 #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995												TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 -	8178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-		

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995												TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7213 -	7721
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-		

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995												TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7291 -	7767
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-		

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995												TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6756 -	7188
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		

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995												TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7765 -	8371
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-		

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995												TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6590 -	7026
02		2349 X	2292	-0-	-57	-0-	87 1	2195 3		Y	9	1 1		8		
							10 9									
03		2480 X	2332	-0-	-148	-0-	85 1	2226 3		Y	19	27 1		-0-		
							21 9									
04		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	81 1	2150 3		Y	1	1 1		-0-		
							1 9									
05		2449 N	2314	-0-	-135	-0-	89 1	2217 3		Y	7			7		
							8 9									
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	79 1	2126 3		Y	8			15		
							9 9									
*07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	92 1	2210 3		Y	13	28 1		-0-		
							14 9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830													
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923													
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918													
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	3	Y	-0-	24
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	3	Y	-0-	24
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	77	1	2215	3	Y	-0-	24
05		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	3	Y	1	25
							1	9					
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	Y	-0-	25
*07		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	96	1	2589	3	Y	-0-	25

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-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974											
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-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081											
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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175											
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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019											
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-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
NALER, MAE C.		WELL #:		4	RRCID -> 156880	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7509	- 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	
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-	

MCGEE, THELMA		WELL #:		2	RRCID -> 157033	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 7262	- 7783			
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					

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 157086	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6662	- 7021			
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-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		5	RRCID -> 157283	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 7455	- 8050			
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-

SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 157293	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7376	- 7904			
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-

WILKES, ROY M.		WELL #:		3	RRCID -> 157490	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7223	- 7763			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786											
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

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150											
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-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676											
02	1856 N	1674	-0-	-182	-0-	60 1	1602 3	Y	11	22 1	-0-
03	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	62 1	1674 3	Y	1	1 1	-0-
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-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298											
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038														
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091														
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-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098														
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620														
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

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822														
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-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115														
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-

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 #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996												TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7456	-	8029
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996												TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7460	-	8079
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-				

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996												TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7016	-	7496
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-				

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987												TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6538	-	6950
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996												TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6755	-	7176
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-				

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996												TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7613	-	8185
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-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	5	RRCID ->	160153	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387 - 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 CODE	BALANCE
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-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	4	RRCID ->	160218	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7600 - 8187
02	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	82 1	3455 3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3634	-0-	-210	-0-	84 1	3550 3	N	-0-		-0-
04	3720 X	3471	-0-	-249	-0-	81 1	3390 3	N	-0-		-0-
05	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	82 1	3485 3	N	-0-		-0-
06	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	78 1	3377 3	N	-0-		-0-
07	3782 X	3590	-0-	-192	-0-	87 1	3503 3	N	-0-		-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	160381	COMPL. DATE	09/04/1996	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6824 - 7204
02	3277 X	2981	-0-	-296	-0-	105 1	2876 3	Y	-0-		-0-
03	3441 X	2797	-0-	-644	-0-	95 1	2702 3	Y	-0-		-0-
04	3390 X	2340	-0-	-1050	-0-	77 1	2263 3	Y	-0-		-0-
05	3503 X	2413	-0-	-1090	-0-	84 1	2329 3	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2061	-0-	-699	-0-	70 1	1991 3	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2171	-0-	-681	-0-	76 1	2095 3	Y	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	2	RRCID ->	160421	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7305 - 7853
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	97 1	2641 3	Y	-0-		18
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	95 1	2690 3	Y	-0-		18
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	97 1	2615 3	Y	-0-		18
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	96 1	2720 3	Y	-0-		18
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	93 1	2564 3	Y	-0-		18
*07	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	101 1	2666 3	Y	-0-		18

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	2	RRCID ->	160576	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	7585 - 8169
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-

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:	2	RRCID ->	160991	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6990 - 7441
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996												TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6550 - 6959
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		
02	6873 X	3917	-0-	-2956	-0-	146	1	3763	3	Y	7		27		
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	161	1	4238	3	Y	11	38 1	-0-		
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	155	1	4023	3	Y	1	1 1	-0-		
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-		
Troxell, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996												TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7314 - 7776
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-		
Baker, James GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996												TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7543 - 8063
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		
Young, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996												TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6692 - 7140
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-		
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	3	Y	1	1 1	-0-		
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-		
Mccurdy, Floyd "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998												TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7144 - 7698
02	6989 X	6660	-0-	-329	-0-	243	1	6408	3	Y	8	1 1	10		
03	7006 X	7003	-0-	-3	-0-	249	1	6753	3	Y	1		11		
04	7170 X	6588	-0-	-582	-0-	238	1	6349	3	Y	1		12		
05	7409 X	7215	-0-	-194	-0-	260	1	6946	3	Y	8		20		
06	6720 X	6648	-0-	-72	-0-	234	1	6414	3	Y	-0-		20		
07	6944 X	6477	-0-	-467	-0-	247	1	6230	3	Y	-0-		20		

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 #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2442 N	2442	-0-	-0-	89 1	2341 3	Y	11		18
						12 9					
03		2666 N	2527	-0-	-139	-0-	87 1	2439 3	Y	1	19
						1 9					
04		2520 N	2487	-0-	-33	-0-	89 1	2389 3	Y	8	27
						9 9					
05		2604 N	2587	-0-	-17	-0-	90 1	2497 3	Y	-0-	27
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	87 1	2401 3	Y	-0-	27
07		2573 N	2512	-0-	-61	-0-	94 1	2418 3	Y	-0-	7
									14 1		

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100											
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	-0-
						24 9				44 1	
04		9750 X	8479	-0-	-1271	-0-	306 1	8171 3	Y	2	-0-
						2 9				2 1	
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-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870											
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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189											
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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711											
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-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

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-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

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

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 #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7505 -	8052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7305 -	7794
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6955 -	7170
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

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7298 -	7735
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-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997										TOTAL DEPTH	7872	PERF. 7274 -	7756
02		2407 N	2240	-0-	-167	-0-	76 1	2164 3	Y	-0-			6
03		2542 N	2337	-0-	-205	-0-	80 1	2257 3	Y	-0-			6
04		2370 N	2238	-0-	-132	-0-	77 1	2161 3	Y	-0-			6
05		2387 N	2285	-0-	-102	-0-	79 1	2206 3	Y	-0-			6
06		2250 N	1152	-0-	-1098	-0-	41 1	1111 3	Y	-0-			6
07		2325 N	1440	-0-	-885	-0-	51 1	1389 3	Y	-0-			6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7298 -	7766
02		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	270 1	7553 3	Y	-0-			-0-
03		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	298 1	8569 3	Y	-0-			-0-
04		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	271 1	7730 3	Y	-0-			-0-
05		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	277 1	7833 3	Y	-0-			-0-
06		8580 X	7712	-0-	-868	-0-	257 1	7455 3	Y	-0-			-0-
07		8866 X	7969	-0-	-897	-0-	284 1	7685 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997										TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7038 -	7488
02		2146 N	2010	-0-	-136	-0-	68 1	1942 3	Y	-0-			-0-
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	79 1	2169 3	Y	-0-			-0-
04		2280 N	2190	-0-	-90	-0-	77 1	2113 3	Y	-0-			-0-
05		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	71 1	1902 3	Y	-0-			-0-
06		2130 N	1801	-0-	-329	-0-	63 1	1738 3	Y	-0-			-0-
07		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	74 1	1918 3	Y	-0-			-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 #:	3	RRCID ->	163180	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	6921	-	7412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-	

CRABTREE		WELL #:	2	RRCID ->	163510	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7404	-	7918
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-	

PETERSON, A. L.		WELL #:	4	RRCID ->	163511	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7307	-	7753
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-	

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	163576	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6855	-	7254
02		2262 N	1784	-0-	-478	-0-	60 1	1724 3	Y	-0-		-0-	
03		2387 N	2150	-0-	-237	-0-	73 1	2077 3	Y	-0-		-0-	
04		2160 N	1919	-0-	-241	-0-	68 1	1851 3	Y	-0-		-0-	
05		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	65 1	1790 3	Y	-0-		-0-	
06		2010 N	1796	-0-	-214	-0-	63 1	1733 3	Y	-0-		-0-	
07		1984 N	1812	-0-	-172	-0-	63 1	1749 3	Y	-0-		-0-	

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	7	RRCID ->	163770	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7034	-	7504
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	75 1	2056 3	N	-0-		95	
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	72 1	2041 3	N	-0-		95	
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	55 1	1569 3	N	9		104	
							10 9						
05		2263 N	2038	-0-	-225	-0-	71 1	1967 3	N	-0-	89 1	15	
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	75 1	1982 3	N	-0-		15	
*07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	81 1	2070 3	N	-0-		15	

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163771	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6880	-	7280
02		2900 X	2459	-0-	-441	-0-	89 1	2370 3	Y	-0-		-0-	
03		3007 X	2585	-0-	-422	-0-	87 1	2498 3	Y	-0-		-0-	
04		2820 X	2483	-0-	-337	-0-	83 1	2400 3	Y	-0-		-0-	
05		2852 X	2483	-0-	-369	-0-	85 1	2398 3	Y	-0-		-0-	
06		2400 N	2260	-0-	-140	-0-	76 1	2184 3	Y	-0-		-0-	
07		2480 N	2289	-0-	-191	-0-	82 1	2207 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997										TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7120 - 7640	
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

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7371 - 7867	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997										TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7374 - 7892	
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	62 1	1798 3	Y	-0-			12
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	73 1	2049 3	Y	-0-			12
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	77 1	2188 3	Y	-0-			12
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	85 1	2365 3	Y	-0-			12
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	76 1	2180 3	Y	-0-			12
*07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	89 1	2462 3	Y	-0-			12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997										TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7580 - 7824	
02		3770 X	3427	-0-	-343	-0-	115 1	3312 3	Y	-0-			-0-
03		4030 X	3599	-0-	-431	-0-	117 1	3482 3	Y	-0-			-0-
04		3750 X	3372	-0-	-378	-0-	112 1	3260 3	Y	-0-			-0-
05		3875 X	3422	-0-	-453	-0-	115 1	3307 3	Y	-0-			-0-
06		3600 X	3196	-0-	-404	-0-	105 1	3091 3	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3231	-0-	-427	-0-	114 1	3117 3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997										TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7319 - 7822	
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	39 1	1145 3	Y	-0-			-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	58 1	1575 3	Y	-0-			-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	63 1	1810 3	Y	-0-			-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	67 1	1918 3	Y	-0-			-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	75 1	2088 3	Y	-0-			-0-
*07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63 1	1742 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997										TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7296 - 7802	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839													
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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660													
02		5104 X	3027	-0-	-2077	-0-	110 1	2917 3	Y	-0-			40
03		4898 X	4349	-0-	-549	-0-	150 1	4199 3	Y	-0-			40
04		4410 X	3788	-0-	-622	-0-	132 1	3656 3	Y	-0-			40
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	160 1	4250 3	Y	-0-			40
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	143 1	3890 3	Y	-0-			40
*07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	154 1	4026 3	Y	-0-			40

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765													
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	75 1	2074 3	Y	-0-			8
03		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	72 1	2017 3	Y	-0-			8
04		2130 N	1985	-0-	-145	-0-	69 1	1916 3	Y	-0-			8
05		2201 N	2060	-0-	-141	-0-	72 1	1988 3	Y	-0-			8
06		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	64 1	1840 3	Y	-0-			8
07		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	69 1	1895 3	Y	-0-			8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838													
02		754 N	661	-0-	-93	-0-	16 1	645 3	N	-0-			-0-
03		806 N	579	-0-	-227	-0-	15 1	564 3	N	-0-			-0-
04		780 N	513	-0-	-267	-0-	14 1	499 3	N	-0-			-0-
05		713 N	505	-0-	-208	-0-	13 1	492 3	N	-0-			-0-
06		570 N	494	-0-	-76	-0-	13 1	481 3	N	-0-			-0-
07		527 N	476	-0-	-51	-0-	14 1	462 3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802													
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	55 1	1728 3	Y	-0-			-0-
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	60 1	1776 3	Y	-0-			-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	57 1	1834 3	Y	-0-			-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	67 1	1970 3	Y	-0-			-0-
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	60 1	1847 3	Y	-0-			-0-
*07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	78 1	2287 3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798													
02		4235 X	3309	-0-	-926	-0-	114 1	3195 3	Y	-0-			-0-
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	115 1	3357 3	Y	-0-			-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	111 1	3122 3	Y	-0-			-0-
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	114 1	3213 3	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3136	-0-	-314	-0-	105 1	3031 3	Y	-0-			-0-
07		3534 X	3290	-0-	-244	-0-	119 1	3171 3	Y	-0-			-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 #:	4	RRCID ->	164976	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6804 - 7168		
M	O	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	BALANCE
02	986 N	944	-0-	-42	-0-	31	1	913	3	Y	-0-		-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	34	1	927	3	Y	-0-		-0-
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	35	1	963	3	Y	-0-		-0-
06	990 N	882	-0-	-108	-0-	29	1	853	3	Y	-0-		-0-
07	992 N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	10L	RRCID ->	164977	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7267 - 7781		
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-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	2	RRCID ->	165355	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7329 - 7760		
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-

WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	4	RRCID ->	165443	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7424 - 7904		
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	3	RRCID ->	165447	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7524 - 8081		
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-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	15	RRCID ->	165448	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7272 - 7733		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4205 X	4151	-0-	-54	-0-	148 1	4003 3	Y	-0-			54
03		4495 X	4365	-0-	-130	-0-	156 1	4209 3	Y	-0-			54
04		4350 X	4184	-0-	-166	-0-	150 1	4034 3	Y	-0-			54
05		4433 X	4338	-0-	-95	-0-	155 1	4183 3	Y	-0-			54
06		4170 X	4120	-0-	-50	-0-	143 1	3977 3	Y	-0-			54
07		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	155 1	4017 3	Y	1			55
							1 9						

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324													
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

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776													
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						

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094													
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-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637													
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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129													
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-

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 #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997											TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6710	-	7072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-			

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997											TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6910	-	7318
02		2900 N	3761	-0-	861	1467	134 1	3627 3	Y	-0-			-0-			
03		3100 N	3802	-0-	702	2169	130 1	3672 3	Y	-0-			-0-			
04		5769 X	3600	-0-	-2169	-0-	124 1	3476 3	Y	-0-			-0-			
05		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	114 1	3246 3	Y	-0-			-0-			
06		3810 X	2787	-0-	-1023	-0-	93 1	2694 3	Y	-0-			-0-			
07		3937 X	3734	-0-	-203	-0-	133 1	3601 3	Y	-0-			-0-			

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997											TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7148	-	7353
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	16 1	454 3	Y	-0-			-0-			
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	15 1	474 3	Y	-0-			-0-			
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	20 1	466 3	Y	-0-			-0-			
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	19 1	482 3	Y	-0-			-0-			
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	18 1	463 3	Y	-0-			-0-			
*07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	20 1	472 3	Y	-0-			-0-			

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997											TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7325	-	7778
02		1856 N	1336	-0-	-520	-0-	45 1	1291 3	N	-0-			-0-			
03		1767 N	1465	-0-	-302	-0-	45 1	1420 3	N	-0-			-0-			
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	35 1	1143 3	N	-0-			-0-			
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	43 1	1391 3	N	-0-			-0-			
06		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	42 1	1315 3	N	-0-			-0-			
07		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	38 1	1038 3	N	-0-			-0-			

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997											TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7308	-	7760
02		4234 X	3184	-0-	-1050	-0-	107 1	3077 3	N	-0-			-0-			
03		4247 X	3340	-0-	-907	-0-	110 1	3230 3	N	-0-			-0-			
04		4110 X	3675	-0-	-435	-0-	120 1	3555 3	N	-0-			-0-			
05		4247 X	3829	-0-	-418	-0-	127 1	3702 3	N	-0-			-0-			
06		3810 X	3709	-0-	-101	-0-	123 1	3586 3	N	-0-			-0-			
*07		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	135 1	3797 3	N	-0-			-0-			

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997											TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7022	-	7448
02		4524 X	4403	-0-	-121	-0-	156 1	4247 3	Y	-0-			-0-			
03		4805 X	4389	-0-	-416	-0-	150 1	4239 3	Y	-0-			-0-			
04		4530 X	4136	-0-	-394	-0-	145 1	3991 3	Y	-0-			-0-			
05		4712 X	4325	-0-	-387	-0-	151 1	4174 3	Y	-0-			-0-			
06		4470 X	4005	-0-	-465	-0-	140 1	3865 3	Y	-0-			-0-			
07		4619 X	4088	-0-	-531	-0-	150 1	3938 3	Y	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6585 - 6677					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7497 - 8029					
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-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-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997										TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7070 - 7423					
02		2726 X	2676	-0-	-50	-0-	-0-	91	1	2585	2	N	-0-					-0-
03		2914 X	2849	-0-	-65	-0-	-0-	95	1	2754	2	N	-0-					-0-
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-					-0-
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2824	2	N	-0-					-0-
06		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2711	2	N	-0-					-0-
07		2914 N	2736	-0-	-178	-0-	-0-	94	1	2642	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997										TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7308 - 7791					
02		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	5795	3	N	-0-					-0-
03		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	6059	3	N	-0-					-0-
04		6030 X	5975	-0-	-55	-0-	-0-	202	1	5773	3	N	-0-					-0-
05		6231 X	6093	-0-	-138	-0-	-0-	206	1	5887	3	N	-0-					-0-
06		6030 X	5847	-0-	-183	-0-	-0-	193	1	5654	3	N	-0-					-0-
07		6231 X	6028	-0-	-203	-0-	-0-	215	1	5813	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997										TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7427 - 8025					
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997										TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7052 - 7508					
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997										TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7300 - 7708					
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-

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 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	
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	75 1	2031 3	Y	-0-	-0-
03		2077 N	2003	-0-	-74	-0-	66 1	1937 3	Y	-0-	-0-
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	77 1	2142 3	Y	-0-	-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	73 1	2125 3	Y	-0-	-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	64 1	1899 3	Y	-0-	-0-
07		2201 N	2191	-0-	-10	-0-	76 1	2115 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	4	RRCID ->	166844	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7451 - 7976
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	41 1	1692 3	Y	-0-	-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	45 1	1771 3	Y	-0-	-0-
04		1740 N	1715	-0-	-25	-0-	43 1	1672 3	Y	-0-	-0-
05		1798 N	1613	-0-	-185	-0-	37 1	1576 3	Y	-0-	-0-
06		1740 N	1656	-0-	-84	-0-	37 1	1619 3	Y	-0-	-0-
07		1767 N	1743	-0-	-24	-0-	41 1	1702 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	166855	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7483 - 7988
02		1595 N	1564	-0-	-31	-0-	53 1	1511 3	N	-0-	-0-
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	52 1	1668 3	N	-0-	-0-
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	51 1	1572 3	N	-0-	-0-
05		1674 N	1467	-0-	-207	-0-	48 1	1419 3	N	-0-	-0-
06		1650 N	1350	-0-	-300	-0-	42 1	1308 3	N	-0-	-0-
07		1674 N	1396	-0-	-278	-0-	46 1	1350 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	4	RRCID ->	166859	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7414 - 7907
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	5	RRCID ->	166861	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7448 - 7914
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-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	5	RRCID ->	166865	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6902 - 7346
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-

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	167215	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7050 - 7435
02		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	97 1	2750 2	N	-0-	-0-
03		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	99 1	2843 2	N	-0-	-0-
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	91 1	2601 2	N	-0-	-0-
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	94 1	2705 2	N	-0-	-0-
06		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	93 1	2616 2	N	-0-	-0-
*07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	90 1	2551 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	167218	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 - 7389		
M	O	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
02	3480 X	2696	-0-	-784	-0-	92 1	2604 2	N	-0-				-0-
03	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	93 1	2696 2	N	-0-				-0-
04	3120 X	2693	-0-	-427	-0-	91 1	2602 2	N	-0-				-0-
05	3131 X	2732	-0-	-399	-0-	92 1	2640 2	N	-0-				-0-
06	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	91 1	2559 2	N	-0-				-0-
07	2883 X	2804	-0-	-79	-0-	96 1	2708 2	N	-0-				-0-
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	6	RRCID ->	167220	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7569 - 8172		
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	88 1	3462 3	N	-0-				-0-
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	90 1	3675 3	N	-0-				-0-
04	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	160 1	6586 3	N	-0-				-0-
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	200 1	8450 3	N	-0-				-0-
06	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	196 1	8387 3	N	-0-				-0-
*07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	199 1	7802 3	N	-0-				-0-
SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	167271	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7254 - 7728		
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-
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	167481	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7458 - 7958		
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-
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY		WELL #:	4	RRCID ->	167501	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7562 - 8130		
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-
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167702	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	7242 - 7736		
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	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	98 1	2710 3	Y	3				13
						3 9							
*07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	106 1	2872 3	Y	-0-	11 1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058												
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210												
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017												
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-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154												
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
							3 9					
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
							2 9					
*07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	106 1	2871 3	Y	-0-		10

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7099 - 7680
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7408 - 7922
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-
SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7589 - 8101
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	85 1	2401 2	N	-0-			-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	87 1	2513 2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2524	-0-	-116	-0-	85 1	2439 2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	87 1	2487 2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2389	-0-	-131	-0-	82 1	2307 2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2376	-0-	-228	-0-	81 1	2295 2	N	-0-			-0-
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999										TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7109 - 7583
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	21 1	562 3	Y	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	22 1	602 3	Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	22 1	580 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	23 1	566 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	18 1	544 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	20 1	552 3	Y	-0-			-0-
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998										TOTAL DEPTH	7196	PERF. 6642 - 7108
02	3190 X	3072	-0-	-118	-0-	111 1	2950 3	Y	10			40
03	3410 X	3201	-0-	-209	-0-	113 1	3076 3	Y	11	51 1		-0-
04	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	116 1	2987 3	Y	2	2 1		-0-
05	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	118 1	3056 3	Y	4			4
06	3240 X	3072	-0-	-168	-0-	108 1	2955 3	Y	8			12
07	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	122 1	3031 3	Y	9	21 1		-0-
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998										TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7337 - 7836
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322													
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
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336													
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636													
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

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097													
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-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521													
02	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	117 1	3011 3	Y		28			37
						31 9							
03	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	120 1	3189 3	Y		21	41 1		17
						23 9							
04	3510 X	2795	-0-	-715	-0-	102 1	2692 3	Y		1	1 1		17
						1 9							
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

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886													
02	3103 X	3007	-0-	-96	-0-	105 1	2902 3	Y		-0-			-0-
03	3317 X	3285	-0-	-32	-0-	115 1	3170 3	Y		-0-			-0-
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	111 1	3136 3	Y		-0-			-0-
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	120 1	3289 3	Y		-0-			-0-
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	116 1	3307 3	Y		-0-			-0-
*07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	133 1	3587 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		6931 X	6097	-0-	-834	-0-		145	1	5952	3	Y	-0-	-0-
03		7192 X	6315	-0-	-877	-0-		144	1	6171	3	Y	-0-	-0-
04		6840 X	5846	-0-	-994	-0-		132	1	5714	3	Y	-0-	-0-
05		6851 X	5799	-0-	-1052	-0-		133	1	5666	3	Y	-0-	-0-
06		5970 X	5489	-0-	-481	-0-		121	1	5368	3	Y	-0-	-0-
07		6169 X	5754	-0-	-415	-0-		139	1	5615	3	Y	-0-	-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740														
02		3538 X	3489	-0-	-49	-0-		125	1	3364	3	Y	-0-	19
03		3782 X	3673	-0-	-109	-0-		128	1	3545	3	Y	-0-	19
04		3660 X	3560	-0-	-100	-0-		130	1	3430	3	Y	-0-	19
05		3782 X	3692	-0-	-90	-0-		136	1	3556	3	Y	-0-	19
06		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		126	1	3422	3	Y	-0-	19
07		3658 X	3656	-0-	-2	-0-		136	1	3520	3	Y	-0-	19

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816														
02		5510 X	5394	-0-	-116	-0-		187	1	5207	3	Y	-0-	5
03		5859 X	5612	-0-	-247	-0-		188	1	5424	3	Y	-0-	5
04		5670 X	5411	-0-	-259	-0-		182	1	5229	3	Y	-0-	5
05		5828 X	5652	-0-	-176	-0-		193	1	5459	3	Y	-0-	5
06		5430 X	5133	-0-	-297	-0-		170	1	4963	3	Y	-0-	5
*07		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		201	1	5438	3	Y	-0-	5

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888														
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-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492														
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556														
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-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
YOUNG, STELLA GU		WELL #:	5	RRCID ->	169848	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6662 - 7074	
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
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-

PENNINGTON GU "A"		WELL #:	3	RRCID ->	169879	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7539 - 8104	
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-

WCCO 1-N. R. STEVENSON		WELL #:	4	RRCID ->	169894	COMPL. DATE	08/06/1998	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7413 - 7453	
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-

WCCO 4-GEORGIE FITCH		WELL #:	5T	RRCID ->	170062	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7114 - 7546	
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	6	RRCID ->	170073	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7467 - 8006	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:		6	RRCID -> 170514		COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL DEPTH	7365	PERF. 6820 -	7250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3199 X	3199	-0-	-0-	114 1	3085 3	Y		-0-			-0-
03		3100 N	3592	-0-	492	127 1	3465 3	Y		-0-			-0-
04		3000 N	3504	-0-	504	123 1	3359 3	Y		20			20
05		4785 X	3789	-0-	-996	22 9							
06		3653 X	3653	-0-	-0-	135 1	3654 3	Y		-0-	20 1		-0-
*07		3815 X	3815	-0-	-0-	128 1	3525 3	Y		-0-			-0-
				-0-	-0-	141 1	3674 3	Y		-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD		WELL #:		5	RRCID -> 170638		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7207 -	7720
02		2610 N	2523	-0-	-87	95 1	2428 3	Y		-0-			-0-
03		2728 N	2623	-0-	-105	99 1	2524 3	Y		-0-			-0-
04		2640 N	2577	-0-	-63	95 1	2482 3	Y		-0-			-0-
05		2697 N	2584	-0-	-113	94 1	2465 3	Y		23			23
						25 9							
06		2550 N	2538	-0-	-12	92 1	2405 3	Y		37	60 1		-0-
						41 9							
07		2666 N	2501	-0-	-165	99 1	2401 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

CLOUGH, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID -> 171079		COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7219 -	7690
02		58 N	-0-	-0-	-58			Y		-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62			Y		-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171124		COMPL. DATE 10/06/1998			TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6900 -	7372
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10

SEWELL RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 171187		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6835 -	7220
02		1855 N	1855	-0-	-0-	68 1	1787 3	Y		-0-			-0-
03		1891 N	1660	-0-	-231	58 1	1602 3	Y		-0-			-0-
04		1890 N	1572	-0-	-318	55 1	1517 3	Y		-0-			-0-
05		1984 N	1762	-0-	-222	60 1	1702 3	Y		-0-			-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0-	52 1	1558 3	Y		-0-			-0-
07		1581 N	1574	-0-	-7	57 1	1517 3	Y		-0-			-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:		7T	RRCID -> 171254		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7458 -	7943
02		4466 X	4436	-0-	-30	151 1	4285 2	N		-0-			-0-
03		4774 X	4626	-0-	-148	155 1	4471 2	N		-0-			-0-
04		4590 X	4449	-0-	-141	150 1	4299 2	N		-0-			-0-
05		4743 X	4597	-0-	-146	155 1	4442 2	N		-0-			-0-
06		4590 X	4368	-0-	-222	150 1	4218 2	N		-0-			-0-
07		4743 X	4441	-0-	-302	152 1	4289 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WILSON, L. B. GU		WELL #:		2	RRCID -> 171318		COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	6847	PERF. 6862	- 9438	
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
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	96 1	2536 3	Y		11			67
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	12 9	2676 3	Y			67 1		-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	106 1	2376 3	Y		2	2 1		-0-
05	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	95 1	2660 3	Y					-0-
06	2640 X	2609	-0-	-31	-0-	2 9	2512 3	Y					-0-
07	2728 X	2433	-0-	-295	-0-	101 1	2341 3	Y					-0-
						97 1							
						92 1							

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		1	RRCID -> 171319		COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 6952	- 7358	
02	1682 N	1297	-0-	-385	-0-	44 1	1253 3	N		-0-			-0-
03	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	57 1	1573 3	N		-0-			-0-
04	1620 N	855	-0-	-765	-0-	28 1	827 3	N		-0-			-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	60 1	1624 3	N		-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	63 1	1769 3	N		-0-			-0-
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	74 1	1834 3	N		-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:		7	RRCID -> 171321		COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 6854	- 7251	
02	2146 N	1995	-0-	-151	-0-	73 1	1922 3	Y		-0-			-0-
03	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	72 1	1995 3	Y		-0-			-0-
04	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	68 1	1865 3	Y		-0-			-0-
05	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	71 1	1899 3	Y		-0-			-0-
06	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	64 1	1798 3	Y		-0-			-0-
07	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	69 1	1827 3	Y		-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #:		8	RRCID -> 171322		COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7006	- 7424	
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	75 1	2010 3	Y		27			84
03	2170 N	1886	-0-	-284	-0-	30 9	1820 3	Y		1			85
04	2130 N	1660	-0-	-470	-0-	61 1	1599 3	Y		-0-			85
05	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	65 1	1779 3	Y		-0-			85
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	75 1	2120 3	Y		-0-			85
07	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	62 1	1563 3	Y		-0-			85

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		9	RRCID -> 171324		COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 7222	- 7650	
02	3828 X	3542	-0-	-286	-0-	121 1	3421 3	N		-0-			-0-
03	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	130 1	3771 3	N		-0-			-0-
04	3960 X	3635	-0-	-325	-0-	125 1	3510 3	N		-0-			-0-
05	4061 X	3732	-0-	-329	-0-	126 1	3606 3	N		-0-			-0-
06	3780 X	3538	-0-	-242	-0-	116 1	3422 3	N		-0-			-0-
07	3906 X	3780	-0-	-126	-0-	133 1	3647 3	N		-0-			-0-

NEIL, AILEEN		WELL #:		2	RRCID -> 171624		COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7188	- 7398	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7220 - 7761
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	
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		
TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998										TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6838 - 7256
02		145 N	67	-0-	-78	-0-	67	3	Y	-0-	-0-		
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	-0-		
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	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-		
CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7403 - 7864
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-		
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-		
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-		
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-		
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-		
*07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-		
CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998										TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7412 - 7474
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	-0-		
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	-0-		
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	-0-		
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	-0-		
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	-0-		
*07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	-0-		
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998										TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7007 - 7456
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	25 1 -0-		
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998										TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6618 - 7062
02		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	7		
03		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	7		
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	7		
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	7		
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	7		
*07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-	7		
THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7445 - 7917
02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-	-0-		
03		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-	-0-		
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-	-0-		
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-	-0-		
06		3480 X	3311	-0-	-169	-0-	110	1	Y	-0-	-0-		
07		3596 X	3418	-0-	-178	-0-	120	1	Y	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766																
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	239	1	7000	3	N	-0-				-0-
03		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	237	1	7265	3	N	-0-				-0-
04		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	227	1	6886	3	N	-0-				-0-
05		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	234	1	7002	3	N	-0-				-0-
06		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	214	1	6665	3	N	-0-				-0-
*07		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	239	1	6831	3	N	-0-				-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147																
02		T. A.	1564	-0-	1564	1564	53	1	1511	3	N	-0-				-0-
03		6074 X	4510	-0-	-1564	-0-	147	1	4363	3	N	-0-				-0-
04		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	144	1	4327	3	N	-0-				-0-
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	142	1	4283	3	N	-0-				-0-
06		4350 X	4199	-0-	-151	-0-	132	1	4067	3	N	-0-				-0-
07		4619 X	4252	-0-	-367	-0-	142	1	4110	3	N	-0-				-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012																
02		3248 X	2958	-0-	-290	-0-	110	1	2848	3	Y	-0-				-0-
03		3472 X	3210	-0-	-262	-0-	113	1	3097	3	Y	-0-				-0-
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	108	1	2936	3	Y	-0-				-0-
05		3162 X	3156	-0-	-6	-0-	113	1	3043	3	Y	-0-				-0-
06		3120 X	2962	-0-	-158	-0-	103	1	2859	3	Y	-0-				-0-
07		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	116	1	2954	3	Y	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536																
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

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023																
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420																
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-

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 INJECT. (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
02		1044 N	1024	-0-	-20	-0-	35 1	989 2	N	-0-				-0-
03		1054 N	833	-0-	-221	-0-	28 1	805 2	N	-0-				-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	36 1	1044 2	N	-0-				-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	43 1	1218 2	N	-0-				-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	43 1	1212 2	N	-0-				-0-
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	40 1	1118 2	N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999										TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7510 - 8010	
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	55 1	1552 2	N	-0-				-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	56 1	1602 2	N	-0-				-0-
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	55 1	1587 2	N	-0-				-0-
05		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	56 1	1595 2	N	-0-				-0-
06		1590 N	1533	-0-	-57	-0-	53 1	1480 2	N	-0-				-0-
07		1705 N	1635	-0-	-70	-0-	56 1	1579 2	N	-0-				-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999										TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7313 - 7776	
02		1160 N	1124	-0-	-36	-0-	39 1	1085 3	Y	-0-				-0-
03		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	43 1	1144 3	Y	-0-				-0-
04		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	41 1	1109 3	Y	-0-				-0-
05		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	42 1	1149 3	Y	-0-				-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	41 1	1107 3	Y	-0-				-0-
*07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44 1	1149 3	Y	-0-				-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999										TOTAL DEPTH	7286	PERF.	6767 - 7160	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999										TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7619 - 8182	
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999										TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7504 - 8006	
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-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999										TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7110 - 7660	
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-

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 #:		6	RRCID -> 173555		COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7758 - 8037			
M	O	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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		6	RRCID -> 173557		COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7478 - 8014			
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		7	RRCID -> 173558		COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7514 - 8052			
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-				-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-				-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	14	1	444	3	Y	-0-				-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	-0-				-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	3	Y	-0-				-0-
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #:		9	RRCID -> 173573		COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6895 - 7299			
02	2407 N	2266	-0-	-141	-0-	81	1	2185	3	N	-0-				-0-
03	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	93	1	2488	3	N	-0-				-0-
04	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	89	1	2349	3	N	-0-				-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	N	-0-				-0-
06	2490 N	2398	-0-	-92	-0-	80	1	2318	3	N	-0-				-0-
07	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	94	1	2391	3	N	-0-				-0-

ACOLA, SAM "B"		WELL #:		4	RRCID -> 173581		COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6984 - 7432			
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-				-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	22	22	1		-0-
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	27	1	699	3	Y	1	1	1		-0-
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	30	1	753	3	Y	-0-				-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	-0-				-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	-0-				-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 173592		COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6660 - 7107			
02	6989 X	6272	-0-	-717	-0-	219	1	6053	3	Y	-0-				-0-
03	7440 X	7044	-0-	-396	-0-	238	1	6806	3	Y	-0-				-0-
04	7080 X	6947	-0-	-133	-0-	236	1	6711	3	Y	-0-				-0-
05	7316 X	7009	-0-	-307	-0-	240	1	6769	3	Y	-0-				-0-
06	6510 X	6328	-0-	-182	-0-	215	1	6113	3	Y	-0-				-0-
07	6727 X	6299	-0-	-428	-0-	226	1	6073	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7605 - 8215		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	82 1	3492 3		N	-0-			-0-
03		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	85 1	3719 3		N	-0-			-0-
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	120 1	3549 3		N	-0-			-0-
05		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	123 1	3652 3		N	-0-			-0-
06		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	118 1	3565 3		N	-0-			-0-
*07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	129 1	3679 3		N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7634 - 8272		
02		1102 N	1084	-0-	-18	-0-	25 1	1059 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	24 1	1055 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1035	-0-	-105	-0-	35 1	1000 3		N	-0-			-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	43 1	1258 3		N	-0-			-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	42 1	1245 3		N	-0-			-0-
*07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	46 1	1276 3		N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999										TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7356 - 7816		
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999										TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7625 - 7871		
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7744 - 7995		
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999										TOTAL DEPTH	7435	PERF. 6345 - 7288		
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-

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 #: 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425													
02		4640 X	3716	-0-	-924	-0-	128 1	3588 3	N	-0-			-0-
							124 1	3659 3	N	-0-			-0-
03		4960 X	3783	-0-	-1177	-0-	120 1	3491 3	N	-0-			-0-
							122 1	3541 3	N	-0-			-0-
04		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	117 1	3489 3	N	-0-			-0-
							127 1	3517 3	N	-0-			-0-
05		3968 X	3663	-0-	-305	-0-							-0-
06		3840 X	3606	-0-	-234	-0-							-0-
07		3968 X	3644	-0-	-324	-0-							-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060													
02		2610 N	2608	-0-	-2	-0-	91 1	2517 3	Y	-0-			-0-
							93 1	2573 3	Y	-0-			-0-
03		2821 N	2666	-0-	-155	-0-	91 1	2548 3	Y	-0-			-0-
							96 1	2613 3	Y	-0-			-0-
04		2730 N	2639	-0-	-91	-0-	87 1	2468 3	Y	-0-			-0-
							94 1	2502 3	Y	-0-			-0-
05		2790 N	2709	-0-	-81	-0-							-0-
06		2580 N	2555	-0-	-25	-0-							-0-
07		2728 N	2596	-0-	-132	-0-							-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380													
02		2088 N	1947	-0-	-141	-0-	68 1	1862 3	Y	15	15 1		5
							17 9						
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	72 1	2002 3	Y	1	1 1		5
							1 9						
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	75 1	1981 3	Y	-0-			5
							65 1	1806 3	Y	-0-			5
05		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	75 1	2031 3	Y	5			-0-
							6 9						
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	81 1	2120 3	Y	5			5
							6 9						
*07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-							

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468													
02		4379 X	4012	-0-	-367	-0-	141 1	3871 3	N	-0-			-0-
							150 1	4209 3	N	-0-			-0-
03		4619 X	4359	-0-	-260	-0-	132 1	3746 3	N	-0-			-0-
							138 1	3819 3	N	-0-			-0-
04		4260 X	3878	-0-	-382	-0-	116 1	3369 3	N	-0-			-0-
							126 1	3420 3	N	-0-			-0-
05		4402 X	3957	-0-	-445	-0-							-0-
06		4230 X	3485	-0-	-745	-0-							-0-
07		4371 X	3546	-0-	-825	-0-							-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	67 1	1802 3	Y	-0-			-0-
							64 1	1725 3	Y	-0-			-0-
03		2077 N	1789	-0-	-288	-0-	54 1	1414 3	Y	-0-			-0-
							41 1	1103 3	Y	-0-			-0-
04		2070 N	1468	-0-	-602	-0-	34 1	864 3	Y	-0-			-0-
							50 1	1241 3	Y	-0-			-0-
05		1984 N	1144	-0-	-840	-0-							-0-
06		1740 N	898	-0-	-842	-0-							-0-
07		1519 N	1291	-0-	-228	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999										TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7159	-	7567		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
03		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-					-0-
04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	157	1	4516	2	N	-0-					-0-
05		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	163	1	4671	2	N	-0-					-0-
06		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	154	1	4328	2	N	-0-					-0-
*07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	161	1	4531	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999										TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7514	-	8066		
02		1131 N	872	-0-	-259	-0-	23	1	849	3	N	-0-					-0-
03		1147 N	923	-0-	-224	-0-	23	1	900	3	N	-0-					-0-
04		1080 N	885	-0-	-195	-0-	22	1	863	3	N	-0-					-0-
05		930 N	898	-0-	-32	-0-	19	1	879	3	N	-0-					-0-
06		900 N	830	-0-	-70	-0-	18	1	812	3	N	-0-					-0-
07		930 N	858	-0-	-72	-0-	20	1	838	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7341	-	7860		
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7041	-	7470		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999										TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6663	-	7070		
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-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6787	-	7218		
02		1682 N	1654	-0-	-28	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					7
03		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	57	1	1588	3	Y	-0-					7
04		1770 N	1456	-0-	-314	-0-	54	1	1402	3	Y	-0-					7
05		1767 N	1436	-0-	-331	-0-	53	1	1383	3	Y	-0-					7
06		1590 N	1448	-0-	-142	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-					7
07		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	55	1	1419	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M	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
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	3	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3457	-0-	-294	-0-	-0-	121	1	3336	3	Y	-0-			-0-
04	3630 X	2888	-0-	-742	-0-	-0-	103	1	2785	3	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3007	-0-	-744	-0-	-0-	106	1	2901	3	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3002	-0-	-568	-0-	-0-	103	1	2868	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
07	3689 X	3000	-0-	-689	-0-	-0-	111	1	2889	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

02	2523 X	2384	-0-	-139	-0-	-0-	81	1	2303	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	-0-	85	1	2455	2	N	-0-			-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2390	2	N	-0-			-0-
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2531	2	N	-0-			-0-
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2292	-0-	-250	-0-	-0-	79	1	2213	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4020	2	N	-0-			-0-
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4235	2	N	-0-			-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	4098	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4194	2	N	-0-			-0-
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3935	2	N	-0-			-0-
*07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4087	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	4841	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	5149	-0-	-90	-0-	-0-	172	1	4977	2	Y	-0-			-0-
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	2	Y	-0-			-0-
05	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	-0-	177	1	5061	2	Y	-0-			-0-
06	5190 X	4967	-0-	-223	-0-	-0-	171	1	4796	2	Y	-0-			-0-
07	5363 X	5060	-0-	-303	-0-	-0-	173	1	4887	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	6591	2	N	-0-			-0-
03	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6320	2	N	-0-			-0-
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6275	2	N	-0-			-0-
05	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	6798	2	N	-0-			-0-
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	6304	2	N	-0-			-0-
*07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	6258	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999										TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7100 - 7496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999										TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7330 - 7759
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999										TOTAL DEPTH	7596	PERF.	6979 - 7392
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7034 - 7481
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

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999										TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7311 - 7783
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7107 - 7504
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-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7438
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TCU		WELL #:	8	RRCID ->	175911	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7181 - 7558
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	
02		3058 X	3058	-0-	-0-	70 1	2988 2	N	-0-		-0-
03		3151 X	3151	-0-	-0-	70 1	3081 2	N	-0-		-0-
04		3060 X	2923	-0-	-137	66 1	2857 2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2508	-0-	-685	56 1	2452 2	N	-0-		-0-
06		3090 X	2374	-0-	-716	82 1	2292 2	N	-0-		-0-
07		3193 X	2600	-0-	-593	89 1	2511 2	N	-0-		-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	175912	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7020 - 7383
02		3002 X	3002	-0-	-0-	102 1	2900 2	N	-0-		-0-
03		3372 X	3372	-0-	-0-	113 1	3259 2	N	-0-		-0-
04		3553 X	3553	-0-	-0-	120 1	3433 2	N	-0-		-0-
05		3807 X	3807	-0-	-0-	128 1	3679 2	N	-0-		-0-
06		3651 X	3651	-0-	-0-	126 1	3525 2	N	-0-		-0-
*07		3719 X	3719	-0-	-0-	127 1	3592 2	N	-0-		-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	175914	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7382 - 7840
02		5410 X	5410	-0-	-0-	177 1	5233 3	N	-0-		-0-
03		5673 X	5637	-0-	-36	183 1	5454 3	N	-0-		-0-
04		5520 X	5224	-0-	-296	169 1	5055 3	N	-0-		-0-
05		5797 X	5503	-0-	-294	183 1	5320 3	N	-0-		-0-
06		5610 X	5103	-0-	-507	165 1	4938 3	N	-0-		-0-
07		5797 X	5174	-0-	-623	179 1	4995 3	N	-0-		-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	175920	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7371 - 7812
02		7483 X	7483	-0-	-0-	252 1	7231 3	N	-0-		-0-
03		7626 X	6908	-0-	-718	227 1	6681 3	N	-0-		-0-
04		7380 X	7012	-0-	-368	232 1	6780 3	N	-0-		-0-
05		7626 X	6943	-0-	-683	231 1	6712 3	N	-0-		-0-
06		7380 X	6326	-0-	-1054	205 1	6121 3	N	-0-		-0-
07		7626 X	6600	-0-	-1026	229 1	6371 3	N	-0-		-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	175923	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6893 - 7243
02		1983 N	1983	-0-	-0-	68 1	1915 3	N	-0-		-0-
03		2045 N	2045	-0-	-0-	67 1	1978 3	N	-0-		-0-
04		1957 N	1957	-0-	-0-	64 1	1893 3	N	-0-		-0-
05		2020 N	2020	-0-	-0-	67 1	1953 3	N	-0-		-0-
06		2072 N	2072	-0-	-0-	65 1	2007 3	N	-0-		-0-
*07		2215 N	2215	-0-	-0-	77 1	2138 3	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	6	RRCID ->	175928	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7446
02		1381 N	1381	-0-	-0-	47 1	1334 2	N	-0-		-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	49 1	1409 2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1404	-0-	-6	47 1	1357 2	N	-0-		-0-
05		1488 N	1465	-0-	-23	49 1	1416 2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1383	-0-	-27	48 1	1335 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1442	-0-	-15	49 1	1393 2	N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	175930	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7210 - 7626
02		3006 X	3006	-0-	-0-	103 1	2903 2	N	-0-		-0-
03		3158 X	3158	-0-	-0-	106 1	3052 2	N	-0-		-0-
04		3149 X	3149	-0-	-0-	106 1	3043 2	N	-0-		-0-
05		3041 X	3041	-0-	-0-	103 1	2938 2	N	-0-		-0-
06		2712 X	2712	-0-	-0-	93 1	2619 2	N	-0-		-0-
*07		2430 X	2430	-0-	-0-	83 1	2347 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	59 1	1596 3	Y	-0-			79
03		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	64 1	1680 3	Y	-0-			79
04		1710 N	1410	-0-	-300	-0-	49 1	1361 3	Y	-0-			79
05		1767 N	1410	-0-	-357	-0-	53 1	1357 3	Y	-0-			79
06		1680 N	1435	-0-	-245	-0-	51 1	1384 3	Y	-0-			79
07		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	55 1	1343 3	Y	-0-			79

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906													
02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	167 1	4756 3	N	-0-			-0-
03		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	168 1	4879 3	N	-0-			-0-
04		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	161 1	4632 3	N	-0-			-0-
05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	158 1	4662 3	N	-0-			-0-
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	146 1	4337 3	N	-0-			-0-
*07		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	159 1	4500 3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758													
02		638 N	608	-0-	-30	-0-	23 1	585 3	Y	-0-			3
03		682 N	622	-0-	-60	-0-	22 1	600 3	Y	-0-			3
04		630 N	585	-0-	-45	-0-	22 1	563 3	Y	-0-			3
05		651 N	603	-0-	-48	-0-	19 1	584 3	Y	-0-			3
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	23 1	661 3	Y	-0-			3
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	25 1	723 3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496													
02		1682 N	1318	-0-	-364	-0-	45 1	1273 2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1269	-0-	-653	-0-	43 1	1226 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1240	-0-	-290	-0-	42 1	1198 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	43 1	1228 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	39 1	1093 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1223	-0-	-48	-0-	42 1	1181 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444													
02		580 N	193	-0-	-387	-0-	7 1	186 2	N	-0-			-0-
03		620 N	485	-0-	-135	-0-	16 1	469 2	N	-0-			-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	20 1	576 2	N	-0-			-0-
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
06		480 N	41	-0-	-439	-0-	1 1	40 2	N	-0-			-0-
07		620 N	18	-0-	-602	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484													
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	83 1	2363 2	N	-0-			-0-
03		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	102 1	2955 2	N	-0-			-0-
04		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	100 1	2868 2	N	-0-			-0-
05		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	103 1	2942 2	N	-0-			-0-
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	94 1	2626 2	N	-0-			-0-
*07		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	100 1	2808 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526													
02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	98 1	2781 2	N	-0-			-0-
03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	100 1	2874 2	N	-0-			-0-
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	107 1	3062 2	N	-0-			-0-
05		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	111 1	3181 2	N	-0-			-0-
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	106 1	2969 2	N	-0-			-0-
*07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	111 1	3134 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TCU				WELL #:	9	RRCID ->	176566	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7126 - 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	AMT	BALANCE
02		2146 N	1990	-0-	-156	-0-	68 1	1922 2	N	-0-				-0-
03		2263 N	2176	-0-	-87	-0-	73 1	2103 2	N	-0-				-0-
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	74 1	2136 2	N	-0-				-0-
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	77 1	2216 2	N	-0-				-0-
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	75 1	2107 2	N	-0-				-0-
07		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	78 1	2210 2	N	-0-				-0-

TCU				WELL #:	10	RRCID ->	176567	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7157 - 7520	
02		1798 N	1610	-0-	-188	-0-	37 1	1573 2	N	-0-				-0-
03		1984 N	1752	-0-	-232	-0-	39 1	1713 2	N	-0-				-0-
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	46 1	1999 2	N	-0-				-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	47 1	2049 2	N	-0-				-0-
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	75 1	2099 2	N	-0-				-0-
*07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	77 1	2162 2	N	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS				WELL #:	5	RRCID ->	176702	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7050 - 7420	
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-

GARRETT, RUFUS				WELL #:	7	RRCID ->	176703	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7050 - 7411	
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176705	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7058 - 7440	
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-

COX, PEARL				WELL #:	5	RRCID ->	176715	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7373 - 7857	
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-

MCALISTER, O. H.				WELL #:	9	RRCID ->	176733	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7071 - 7468	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 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
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235													
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-

Troxell, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718													
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-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Troxell, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772													
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-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519													
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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

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

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

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-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

02	5191 X	3502	-0-	-1689	-0-	126	1	3375	3	Y	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-

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	* * DISPOSITIONS	C	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		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-		

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349										COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7275 - 7782
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-		

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364										COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	6880 - 7352
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	6			26		
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	1	1 1		-0-		
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-		

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365										COMPL. DATE	04/15/2000	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7480 - 8050
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-		

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372										COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7483 - 8062
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-		

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594										COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7294 - 7816
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		

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S.		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	177655	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7206 - 7649		
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		5	RRCID ->	177810	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7235 - 7654			
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-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	177837	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7083 - 7500			
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		3L	RRCID ->	177846	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7450 - 7907			
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-

TCU		WELL #:		3	RRCID ->	178062	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7139 - 7486			
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-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178130	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6696 - 7116			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 7132		
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
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6703 - 7122		
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7005 - 7446		
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	8126	PERF. 7461 - 8033		
02	3857 X	3830	-0-	-27	-0-	130	1	3700	3	Y	-0-			-0-
03	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	138	1	3920	3	Y	-0-			-0-
04	3990 X	3892	-0-	-98	-0-	133	1	3759	3	Y	-0-			-0-
05	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	133	1	3779	3	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3750	-0-	-90	-0-	123	1	3627	3	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3899	-0-	-69	-0-	140	1	3759	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014										TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7052 - 7396		
02	8758 X	7822	-0-	-936	-0-	267	1	7555	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	8158	-0-	-1204	-0-	273	1	7885	2	N	-0-			-0-
04	8670 X	7768	-0-	-902	-0-	261	1	7507	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	7856	-0-	-948	-0-	265	1	7591	2	N	-0-			-0-
06	8280 X	7372	-0-	-908	-0-	254	1	7118	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	7517	-0-	-853	-0-	257	1	7260	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000										TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7167 - 7533		
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	-0-			-0-
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	2	Y	-0-			-0-
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	2	Y	-0-			-0-
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	2	Y	-0-			-0-
06	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	91	1	2556	2	Y	-0-			-0-
*07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		783 N	770	-0-	-13	-0-	29 1	730 3	Y	10			15
							11 9						
03		837 N	661	-0-	-176	-0-	22 1	636 3	Y	3	13 1		5
							3 9						
04		810 N	754	-0-	-56	-0-	27 1	721 3	Y	5			10
							6 9						
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	35 1	936 3	Y	2			12
							2 9						
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	35 1	981 3	Y	3			15
							3 9						
*07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	31 1	851 3	Y	2			17
							2 9						
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509													
02		6902 X	6687	-0-	-215	-0-	228 1	6459 2	Y	-0-			-0-
03		7316 X	7054	-0-	-262	-0-	236 1	6818 2	Y	-0-			-0-
04		7020 X	6769	-0-	-251	-0-	228 1	6541 2	Y	-0-			-0-
05		7254 X	6930	-0-	-324	-0-	234 1	6696 2	Y	-0-			-0-
06		7020 X	6471	-0-	-549	-0-	223 1	6248 2	Y	-0-			-0-
07		7161 X	6828	-0-	-333	-0-	234 1	6594 2	Y	-0-			-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465													
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-
YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212													
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						
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033													
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-
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-				-0-
							803	3								
03		961 N	901	-0-	-60	-0-	22	1	219	2	Y	-0-				-0-
							660	3								
04		930 N	897	-0-	-33	-0-	27	1	217	2	Y	-0-				-0-
							653	3								
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-				-0-
							890	3								
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-				-0-
							792	3								
07		930 N	915	-0-	-15	-0-	25	1	222	2	Y	-0-				-0-
							668	3								
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476																
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
GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459																
02		4988 X	4706	-0-	-282	-0-	160	1	4546	2	N	-0-				-0-
03		5332 X	5046	-0-	-286	-0-	169	1	4877	2	N	-0-				-0-
04		5100 X	4830	-0-	-270	-0-	163	1	4667	2	N	-0-				-0-
05		5146 X	4978	-0-	-168	-0-	168	1	4810	2	N	-0-				-0-
06		4980 X	4705	-0-	-275	-0-	162	1	4543	2	N	-0-				-0-
07		5053 X	4813	-0-	-240	-0-	165	1	4648	2	N	-0-				-0-
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895																
02		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	238	1	5909	3	Y	22				105
							24	9								
03		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	324	1	6182	3	Y	81				186
							89	9								
04		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	235	1	5962	3	Y	14	170	1		30
							15	9								
05		6603 X	6570	-0-	-33	-0-	328	1	6206	3	Y	33				63
							36	9								
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	319	1	6083	3	Y	41				104
							45	9								
*07		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	344	1	6259	3	Y	56				160
							62	9								
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709																
02		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	255	1	7588	3	N	-0-				-0-
03		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	258	1	7762	3	N	-0-				-0-
04		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	255	1	7602	3	N	-0-				-0-
05		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	233	1	6924	3	N	-0-				-0-
06		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	213	1	6443	3	N	-0-				-0-
*07		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	244	1	6891	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02		406 N	406	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-			-0-
*07		555 N	555	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

02		1653 N	1591	-0-	-62	54	1	1537	3	N	-0-			-0-
03		1736 N	1692	-0-	-44	58	1	1634	3	N	-0-			-0-
04		1680 N	1634	-0-	-46	55	1	1579	3	N	-0-			-0-
05		1705 N	1648	-0-	-57	54	1	1594	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1504	-0-	-146	48	1	1456	3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1487	-0-	-187	52	1	1435	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

02		2130 N	2130	-0-	-0-	73	1	2057	2	N	-0-			-0-
03		2318 N	2318	-0-	-0-	78	1	2240	2	N	-0-			-0-
04		2199 N	2199	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-			-0-
05		2484 N	2484	-0-	-0-	84	1	2400	2	N	-0-			-0-
06		2696 N	2696	-0-	-0-	93	1	2603	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3165	-0-	65	108	1	3057	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

02		4171 X	4171	-0-	-0-	148	1	4022	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03		4100 X	4100	-0-	-0-	143	1	3957	3	Y	-0-			-0-
04		3965 X	3965	-0-	-0-	143	1	3822	3	Y	-0-			-0-
05		4248 X	4248	-0-	-0-	154	1	4094	3	Y	-0-			-0-
06		4320 X	4132	-0-	-188	143	1	3989	3	Y	-0-			-0-
07		4464 X	4344	-0-	-120	161	1	4183	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

02		5160 X	5160	-0-	-0-	175	1	4985	3	N	-0-			-0-
03		5535 X	5535	-0-	-0-	182	1	5353	3	N	-0-			-0-
04		5293 X	5293	-0-	-0-	175	1	5118	3	N	-0-			-0-
05		5392 X	5392	-0-	-0-	176	1	5216	3	N	-0-			-0-
06		4614 X	4614	-0-	-0-	147	1	4467	3	N	-0-			-0-
*07		4701 X	4701	-0-	-0-	160	1	4541	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000										TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7392 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7467 - 8003	
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7065 - 7469	
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000										TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7065 - 7468	
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-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000										TOTAL DEPTH	7452	PERF. 6970 - 7365	
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-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000										TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7184 - 7574	
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-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000										TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7456 - 7985	
02		2755 N	2737	-0-	-18	-0-	64 1	2673 3	N	-0-			-0-
03		3007 N	2887	-0-	-120	-0-	68 1	2819 3	N	-0-			-0-
04		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	65 1	2811 3	N	-0-			-0-
05		2914 N	2879	-0-	-35	-0-	69 1	2810 3	N	-0-			-0-
06		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	65 1	2782 3	N	-0-			-0-
07		2976 N	2868	-0-	-108	-0-	73 1	2795 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	130	1	3671	2	N	-0-	-0-
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-	-0-
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	128	1	3685	2	N	-0-	-0-
05		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	131	1	3741	2	N	-0-	-0-
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	127	1	3559	2	N	-0-	-0-
*07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	127	1	3580	2	N	-0-	-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424													
02		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	191	1	5401	2	N	-0-	-0-
03		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	188	1	5436	2	N	-0-	-0-
04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	177	1	5081	2	N	-0-	-0-
05		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	178	1	5085	2	N	-0-	-0-
06		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	167	1	4685	2	N	-0-	-0-
*07		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	2	N	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026													
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081													
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460													
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208													
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710													
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-

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 #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970												
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
02		7859 X	7314	-0-	-545	-0-	238	1	7076	3	Y	-0-
03		8246 X	7716	-0-	-530	-0-	250	1	7466	3	Y	-0-
04		7830 X	7340	-0-	-490	-0-	239	1	7101	3	Y	-0-
05		7967 X	7501	-0-	-466	-0-	245	1	7256	3	Y	-0-
06		7560 X	7080	-0-	-480	-0-	224	1	6856	3	Y	-0-
07		7812 X	7506	-0-	-306	-0-	257	1	7249	3	Y	-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788												
02		4118 X	3683	-0-	-435	-0-	122	1	3561	3	N	-0-
03		4309 X	3949	-0-	-360	-0-	125	1	3824	3	N	-0-
04		4140 X	3928	-0-	-212	-0-	127	1	3801	3	N	-0-
05		4247 X	4063	-0-	-184	-0-	135	1	3928	3	N	-0-
06		4020 X	3687	-0-	-333	-0-	118	1	3569	3	N	-0-
07		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	134	1	3692	3	N	-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768												
02		5162 X	4923	-0-	-239	-0-	167	1	4756	3	N	-0-
03		5487 X	5237	-0-	-250	-0-	169	1	5068	3	N	-0-
04		5280 X	5050	-0-	-230	-0-	168	1	4882	3	N	-0-
05		5456 X	5199	-0-	-257	-0-	171	1	5028	3	N	-0-
06		5160 X	4692	-0-	-468	-0-	152	1	4540	3	N	-0-
07		5270 X	5126	-0-	-144	-0-	179	1	4947	3	N	-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881												
02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	85	1	3567	3	N	-0-
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	86	1	3756	3	N	-0-
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	80	1	3469	3	N	-0-
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	82	1	3593	3	N	-0-
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-
*07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	90	1	3689	3	N	-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277												
02		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	64	1	2579	3	Y	-0-
03		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	65	1	2714	3	Y	-0-
05		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2747	3	Y	-0-
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	Y	-0-
*07		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781												
02		4176 X	4092	-0-	-84	-0-	97	1	3995	3	Y	-0-
03		4464 X	4290	-0-	-174	-0-	99	1	4191	3	Y	-0-
04		4320 X	4088	-0-	-232	-0-	96	1	3992	3	Y	-0-
05		4464 X	4166	-0-	-298	-0-	95	1	4071	3	Y	-0-
06		4140 X	3853	-0-	-287	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-
07		4278 X	4054	-0-	-224	-0-	100	1	3954	3	Y	-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821												
02		4553 X	4240	-0-	-313	-0-	104	1	4136	3	N	-0-
03		4774 X	4441	-0-	-333	-0-	99	1	4342	3	N	-0-
04		4560 X	4203	-0-	-357	-0-	96	1	4107	3	N	-0-
05		4619 X	4311	-0-	-308	-0-	146	1	4165	3	N	-0-
06		4380 X	4085	-0-	-295	-0-	90	1	3995	3	N	-0-
07		4526 X	4200	-0-	-326	-0-	146	1	4054	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRAHAM HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	179612	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	7448 - 7883
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		986 N	836	-0-	-150	-0-	30 1	806 3	N	-0-	-0-
03		899 N	888	-0-	-11	-0-	23 1	865 3	N	-0-	-0-
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	22 1	714 3	N	-0-	-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	31 1	902 3	N	-0-	-0-
06		870 N	834	-0-	-36	-0-	23 1	811 3	N	-0-	-0-
*07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	26 1	780 3	N	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	179678	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7277 - 7697
02		8352 X	7929	-0-	-423	-0-	266 1	7663 3	Y	-0-	-0-
03		8835 X	7272	-0-	-1563	-0-	241 1	7031 3	Y	-0-	-0-
04		8400 X	6370	-0-	-2030	-0-	211 1	6159 3	Y	-0-	-0-
05		8525 X	6672	-0-	-1853	-0-	225 1	6447 3	Y	-0-	-0-
06		7470 X	6463	-0-	-1007	-0-	211 1	6252 3	Y	-0-	-0-
07		7719 X	7045	-0-	-674	-0-	247 1	6798 3	Y	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	4	RRCID ->	179679	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7311 - 7742
02		870 N	828	-0-	-42	-0-	30 1	798 3	N	-0-	-0-
03		930 N	882	-0-	-48	-0-	30 1	852 3	N	-0-	-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	28 1	800 3	N	-0-	-0-
05		899 N	867	-0-	-32	-0-	30 1	837 3	N	-0-	-0-
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	23 1	783 3	N	-0-	-0-
07		868 N	838	-0-	-30	-0-	31 1	807 3	N	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	5	RRCID ->	179680	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7295 - 7715
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	179738	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7129 - 7700
02		7424 X	6791	-0-	-633	-0-	250 1	6526 3	Y	14	1 1 34
							15 9				
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
							1 9				
05		7378 X	6969	-0-	-409	-0-	254 1	6713 3	Y	2	37
							2 9				
06		6780 X	6768	-0-	-12	-0-	239 1	6493 3	Y	33	70
							36 9				
*07		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	269 1	6774 3	Y	39	109 1 -0-
							43 9				

PETERSON, A. L.		WELL #:	11	RRCID ->	179742	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-			113	1	3196	2	Y	-0-	-0-
03		3379 X	3252	-0-	-127	-0-			109	1	3143	2	Y	-0-	-0-
04		3390 X	3083	-0-	-307	-0-			104	1	2979	2	Y	-0-	-0-
05		3503 X	3198	-0-	-305	-0-			108	1	3090	2	Y	-0-	-0-
06		3300 X	3088	-0-	-212	-0-			106	1	2982	2	Y	-0-	-0-
07		3410 X	3089	-0-	-321	-0-			106	1	2983	2	Y	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526															
02		4785 X	3715	-0-	-1070	-0-			127	1	3588	2	N	-0-	-0-
03		5115 X	4289	-0-	-826	-0-			144	1	4145	2	N	-0-	-0-
04		4950 X	4237	-0-	-713	-0-			143	1	4094	2	N	-0-	-0-
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-			151	1	4313	2	N	-0-	-0-
06		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-			147	1	4136	2	N	-0-	-0-
*07		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-			152	1	4294	2	N	-0-	-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652															
02		812 N	712	-0-	-100	-0-			23	1	689	3	Y	-0-	5
03		837 N	765	-0-	-72	-0-			28	1	737	3	Y	-0-	5
04		720 N	652	-0-	-68	-0-			22	1	630	3	Y	-0-	5
05		775 N	750	-0-	-25	-0-			30	1	720	3	Y	-0-	5
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-			22	1	569	3	Y	-0-	5
*07		538 N	538	-0-	-0-	-0-			20	1	518	3	Y	-0-	5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478															
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	-0-
06		900 N	641	-0-	-259	-0-			640	3	1	9	Y	1	-0-
*07		682 N	575	-0-	-107	-0-			575	3			Y	-0-	-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367															
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000												TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6996 - 7353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-	

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000												TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7142 - 7705
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	

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000												TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7098 - 7504
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-	

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000												TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7698 - 8372
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-	

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000												TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7125 - 7541
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-	

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000												TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6872 - 7140
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-	

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000												TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7641 - 8263
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-	

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 #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7441	-	7896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-	

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000										TOTAL DEPTH	7484	PERF. 6990	-	7354
02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	141 1	3987 2	N	-0-			-0-	
03		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	142 1	4101 2	N	-0-			-0-	
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	145 1	4164 2	N	-0-			-0-	
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	149 1	4276 2	N	-0-			-0-	
06		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	142 1	3975 2	N	-0-			-0-	
*07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	146 1	4112 2	N	-0-			-0-	

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000										TOTAL DEPTH	8480	PERF. 7769	-	8385
02		2175 N	2101	-0-	-74	-0-	49 1	2052 3	N	-0-			-0-	
03		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	47 1	2169 3	N	-0-			-0-	
04		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	45 1	2086 3	N	-0-			-0-	
05		2232 N	2226	-0-	-6	-0-	51 1	2175 3	N	-0-			-0-	
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	44 1	2113 3	N	-0-			-0-	
07		2201 N	2166	-0-	-35	-0-	49 1	2117 3	N	-0-			-0-	

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000										TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6935	-	7338
02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	164 1	4548 3	Y	-0-			-0-	
03		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	179 1	4884 3	Y	-0-			-0-	
04		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	199 1	5408 3	Y	-0-			-0-	
05		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	168 1	4585 3	Y	-0-			-0-	
06		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	184 1	5139 3	Y	-0-			-0-	
*07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	194 1	5126 3	Y	-0-			-0-	

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7690	-	8590
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-	

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6824	-	7161
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-	

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001										TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7195	-	7621
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001												TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6784 - 7030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	-0-	122 1	3291 2	N	-0-			-0-	
*07		3100 N	3680	-0-	580	-0-	993	128 1	N	-0-			-0-	

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001												TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7887 - 8640
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-	

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000												TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7094 - 7405
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-	

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000												TOTAL DEPTH	8364	PERF. 7637 - 8265
02		986 N	882	-0-	-104	-0-	17 1	865 3	N	-0-			-0-	
03		1054 N	931	-0-	-123	-0-	23 1	908 3	N	-0-			-0-	
04		960 N	835	-0-	-125	-0-	21 1	814 3	N	-0-			-0-	
05		930 N	846	-0-	-84	-0-	25 1	821 3	N	-0-			-0-	
06		900 N	861	-0-	-39	-0-	28 1	833 3	N	-0-			-0-	
*07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	32 1	920 3	N	-0-			-0-	

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000												TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7143 - 7545
02		4118 X	4031	-0-	-87	-0-	137 1	3894 2	N	-0-			-0-	
03		4464 X	4212	-0-	-252	-0-	141 1	4071 2	N	-0-			-0-	
04		4320 X	4118	-0-	-202	-0-	139 1	3979 2	N	-0-			-0-	
05		4464 X	4189	-0-	-275	-0-	141 1	4048 2	N	-0-			-0-	
06		4230 X	4031	-0-	-199	-0-	139 1	3892 2	N	-0-			-0-	
07		4309 X	4144	-0-	-165	-0-	142 1	4002 2	N	-0-			-0-	

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000												TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7322 - 7810
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	37 1	1005 3	Y	-0-			22	
03		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	36 1	1009 3	Y	-0-			22	
04		1080 N	703	-0-	-377	-0-	27 1	676 3	Y	-0-			22	
05		1116 N	611	-0-	-505	-0-	23 1	588 3	Y	-0-			22	
06		990 N	517	-0-	-473	-0-	18 1	499 3	Y	-0-			22	
07		713 N	364	-0-	-349	-0-	13 1	351 3	Y	-0-			22	

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000												TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7268 - 7778
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-	

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 #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	7511	2	N	-0-				-0-
03		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	7493	2	N	-0-				-0-
04		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	7123	2	N	-0-				-0-
05		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	7079	2	N	-0-				-0-
06		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	6530	2	N	-0-				-0-
*07		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	6537	2	N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889																	
02		9918 X	8946	-0-	-972	-0-	-0-	319	1	8626	3	Y	1	1	1		-0-
03		10354 X	9379	-0-	-975	-0-	-0-	330	1	9049	3	Y	-0-				-0-
04		9720 X	9300	-0-	-420	-0-	-0-	330	1	8970	3	Y	-0-				-0-
05		9827 X	9232	-0-	-595	-0-	-0-	328	1	8904	3	Y	-0-				-0-
06		9120 X	8750	-0-	-370	-0-	-0-	305	1	8445	3	Y	-0-				-0-
07		9424 X	9031	-0-	-393	-0-	-0-	330	1	8701	3	Y	-0-				-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468																	
02		116 N	41	-0-	-75	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-				-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-				-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-				-0-
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466																	
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	-0-				-0-
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2314	2	N	-0-				-0-
04		2400 N	2329	-0-	-71	-0-	-0-	78	1	2251	2	N	-0-				-0-
05		2480 N	2404	-0-	-76	-0-	-0-	81	1	2323	2	N	-0-				-0-
06		2310 N	2186	-0-	-124	-0-	-0-	75	1	2111	2	N	-0-				-0-
07		2418 N	2332	-0-	-86	-0-	-0-	80	1	2252	2	N	-0-				-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769																	
02		8526 X	6921	-0-	-1605	-0-	-0-	224	1	6697	3	N	-0-				-0-
03		8742 X	7165	-0-	-1577	-0-	-0-	229	1	6936	3	N	-0-				-0-
04		8250 X	7029	-0-	-1221	-0-	-0-	222	1	6807	3	N	-0-				-0-
05		8153 X	7210	-0-	-943	-0-	-0-	228	1	6982	3	N	-0-				-0-
06		7410 X	6510	-0-	-900	-0-	-0-	202	1	6308	3	N	-0-				-0-
07		7409 X	6220	-0-	-1189	-0-	-0-	207	1	6013	3	N	-0-				-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550																	
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2723	2	N	-0-				-0-
03		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2895	2	N	-0-				-0-
04		2850 X	2837	-0-	-13	-0-	-0-	64	1	2773	2	N	-0-				-0-
05		2945 X	2884	-0-	-61	-0-	-0-	65	1	2819	2	N	-0-				-0-
06		2850 X	2819	-0-	-31	-0-	-0-	97	1	2722	2	N	-0-				-0-
07		2945 N	2938	-0-	-7	-0-	-0-	101	1	2837	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001												TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7393 - 7905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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	-0-	66 1	2951 3	N	-0-				-0-	
*07		3052 N	3035	-0-	-17	-0-	73 1	2962 3	N	-0-				-0-	

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000												TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7416 - 7975	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000												TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7301 - 7731	
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-	

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000												TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7099 - 7494	
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-	

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000												TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7187 - 7573	
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-	

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000												TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7095 - 7449	
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-	

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000												TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7008 - 7459	
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-	

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 #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	1		98
						1	9						
06	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	47	1	1276	3	N	1		99
						1	9						
07	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	50	1	1311	3	N	-0-		99

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968													
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-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567													
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559													
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-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393													
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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-DCTC		WELL #:	10	RRCID ->	181898	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	7486 - 8053
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	
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	6	RRCID ->	181900	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7095 - 7525
02		6409 X	6318	-0-	-91	-0-	219 1	6099 3	Y	-0-	-0-
03		6851 X	6822	-0-	-29	-0-	231 1	6591 3	Y	-0-	-0-
04		6630 X	6455	-0-	-175	-0-	222 1	6233 3	Y	-0-	-0-
05		6851 X	6647	-0-	-204	-0-	230 1	6417 3	Y	-0-	-0-
06		6360 X	6160	-0-	-200	-0-	209 1	5951 3	Y	-0-	-0-
07		6572 X	6380	-0-	-192	-0-	226 1	6154 3	Y	-0-	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	181901	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7080 - 7472
02		1218 N	1157	-0-	-61	-0-	39 1	1118 2	N	-0-	-0-
03		1240 N	1127	-0-	-113	-0-	38 1	1089 2	N	-0-	-0-
04		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	37 1	1071 2	N	-0-	-0-
05		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	38 1	1091 2	N	-0-	-0-
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	34 1	951 2	N	-0-	-0-
07		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	39 1	1100 2	N	-0-	-0-

MCALISTER, O. H. GU		WELL #:	11	RRCID ->	181902	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7117 - 7460
02		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	138 1	4122 3	N	-0-	-0-
03		1767 X	1288	-0-	-479	-0-	43 1	1245 3	N	-0-	-0-
04		1710 X	242	-0-	-1468	-0-	8 1	234 3	N	-0-	-0-
05		1767 X	235	-0-	-1532	-0-	7 1	228 3	N	-0-	-0-
06		1710 X	952	-0-	-758	-0-	29 1	923 3	N	-0-	-0-
*07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	148 1	4236 3	N	-0-	-0-

WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	181907	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6773 - 7115
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-

JOHNSON, W. D. "D"		WELL #:	1	RRCID ->	181943	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7215 - 7699
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

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	181944	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7453 - 7957
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-

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 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	
02		5344 X	5344	-0-	-0-	187 1	5157 3	Y	-0-		-0-
03		5641 X	5641	-0-	-0-	194 1	5447 3	Y	-0-		-0-
04		5415 X	5415	-0-	-0-	192 1	5223 3	Y	-0-		-0-
05		5586 X	5586	-0-	-0-	196 1	5390 3	Y	-0-		-0-
06		5400 X	4900	-0-	-500	168 1	4732 3	Y	-0-		-0-
07		5580 X	5480	-0-	-100	200 1	5280 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	12	RRCID ->	182024	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7137 - 7247
02		4437 X	3950	-0-	-487	141 1	3809 3	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4374	-0-	-369	150 1	4224 3	Y	-0-		-0-
04		4590 X	3792	-0-	-798	132 1	3660 3	Y	-0-		-0-
05		4743 X	4128	-0-	-615	144 1	3984 3	Y	-0-		-0-
06		4230 X	3745	-0-	-485	132 1	3613 3	Y	-0-		-0-
07		4371 X	3894	-0-	-477	144 1	3750 3	Y	-0-		-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	3	RRCID ->	182142	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7669 - 8289
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	2	RRCID ->	182143	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7322 - 7797
02		3810 X	3810	-0-	-0-	130 1	3680 2	N	-0-		-0-
03		3386 X	3386	-0-	-0-	113 1	3273 2	N	-0-		-0-
04		2100 X	2100	-0-	-0-	71 1	2029 2	N	-0-		-0-
05		2458 X	2458	-0-	-0-	83 1	2375 2	N	-0-		-0-
06		2994 X	2994	-0-	-0-	103 1	2891 2	N	-0-		-0-
*07		2792 X	2792	-0-	-0-	96 1	2696 2	N	-0-		-0-

GRAHAM-SHOOP		WELL #:	2	RRCID ->	182144	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7443 - 7943
02		957 N	796	-0-	-161	17 1	779 3	N	-0-		-0-
03		992 N	943	-0-	-49	23 1	920 3	N	-0-		-0-
04		1050 N	792	-0-	-258	15 1	777 3	N	-0-		-0-
05		837 N	790	-0-	-47	19 1	771 3	N	-0-		-0-
06		900 N	772	-0-	-128	18 1	754 3	N	-0-		-0-
07		806 N	760	-0-	-46	20 1	740 3	N	-0-		-0-

TALLY, E. C.		WELL #:	3	RRCID ->	182145	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7133 - 7547
02		5278 X	5100	-0-	-178	174 1	4926 2	Y	-0-		-0-
03		5642 X	5370	-0-	-272	180 1	5190 2	Y	-0-		-0-
04		5490 X	5150	-0-	-340	173 1	4977 2	Y	-0-		-0-
05		5487 X	5248	-0-	-239	177 1	5071 2	Y	-0-		-0-
06		5280 X	4945	-0-	-335	170 1	4775 2	Y	-0-		-0-
07		5456 X	4982	-0-	-474	171 1	4811 2	Y	-0-		-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	1	RRCID ->	182146	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7256 - 7739
02		3961 X	3961	-0-	-0-	471 1	3490 2	N	-0-		-0-
03		5317 X	5317	-0-	-0-	538 1	4779 2	N	-0-		-0-
04		4406 X	4406	-0-	-0-	496 1	3910 2	N	-0-		-0-
05		4328 X	4328	-0-	-0-	505 1	3823 2	N	-0-		-0-
06		3872 X	3872	-0-	-0-	481 1	3391 2	N	-0-		-0-
*07		3881 X	3881	-0-	-0-	492 1	3389 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
PKF				WELL #:	4	RRCID ->	182161	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7618 - 8248		
M	O	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
02	1566 N	1496	-0-	-70	-0-		53	1	1443	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1443	-0-	-231	-0-		62	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1200	-0-	-510	-0-		48	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1405	-0-	-207	-0-		53	1	1352	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1274	-0-	-136	-0-		55	1	1219	2	N	-0-			-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		52	1	1235	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L.				WELL #:	7	RRCID ->	182204	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7208 - 7679		
02	3364 X	3228	-0-	-136	-0-		112	1	3116	3	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3368	-0-	-228	-0-		115	1	3253	3	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3204	-0-	-156	-0-		110	1	3094	3	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3333	-0-	-139	-0-		114	1	3219	3	Y	-0-			-0-
06	3300 X	3171	-0-	-129	-0-		109	1	3062	3	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3393	-0-	-17	-0-		125	1	3268	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE				WELL #:	2	RRCID ->	182285	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7203 - 7643		
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-

ADAMS, CORINNE				WELL #:	3	RRCID ->	182286	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7197 - 7639		
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	182287	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7095 - 7507		
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-

TITCH, R. L.				WELL #:	6	RRCID ->	182288	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7266 - 7746		
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		120	1	3327	3	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3613	-0-	-14	-0-		122	1	3491	3	Y	-0-			-0-
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		131	1	3557	3	Y	-0-			-0-
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		125	1	3534	3	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3554	-0-	-106	-0-		121	1	3433	3	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3666	-0-	-147	-0-		132	1	3534	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7155 - 7739		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	150	1	2270	3	Y	-0-			45
*09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	179	1	2117	3	Y	-0-			45
*10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	3	Y	-0-			45
*11	2100 N	1431	-0-	-669	-0-	57	1	1374	3	Y	-0-			45
*12	2201 N	1955	-0-	-246	-0-	78	1	1877	3	Y	-0-			45
*01	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	83	1	2033	3	Y	-0-			45
*02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	-0-	43	1	2
*03	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	71	1	1851	3	Y	-0-	2	1	-0-
*04	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	68	1	1818	3	Y	-0-			-0-
*05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-			-0-
*06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	Y	-0-			-0-
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	2038	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7495 - 7989		
02	1044 N	914	-0-	-130	-0-	31	1	883	2	N	-0-			-0-
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	33	1	950	2	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	2	N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	-0-			-0-
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001										TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7476 - 7957		
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001										TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7611 - 8270		
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001										TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7107 - 7517		
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7215 - 7660		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BLALOCK, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	182305	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	7664 - 8302	
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
02	5597 X	5419	-0-	-178	-0-	124	1	5295	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5983 X	5922	-0-	-61	-0-	131	1	5791	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5790 X	5593	-0-	-197	-0-	126	1	5467	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5983 X	5814	-0-	-169	-0-	128	1	5686	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5730 X	5539	-0-	-191	-0-	116	1	5423	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5921 X	5791	-0-	-130	-0-	194	1	5597	3	N	-0-	-0-	-0-

DERTING, B. G.		WELL #:		2	RRCID ->	182306	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6998 - 7352	
02	1334 N	1318	-0-	-16	-0-	45	1	1273	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	45	1	1341	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	43	1	1269	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	48	1	1316	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1259	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	45	1	1295	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182360	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7018 - 7453	
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	147	1	3888	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	157	1	4155	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	154	1	4061	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3600 X	3489	-0-	-111	-0-	121	1	3368	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3654	3	Y	-0-	-0-	-0-

TALLY, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	182361	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7129 - 7561	
02	6177 X	5569	-0-	-608	-0-	190	1	5379	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6355 X	5572	-0-	-783	-0-	187	1	5385	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6150 X	5583	-0-	-567	-0-	188	1	5395	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6355 X	5719	-0-	-636	-0-	193	1	5526	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5790 X	5513	-0-	-277	-0-	190	1	5323	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	5561	-0-	-391	-0-	190	1	5371	2	N	-0-	-0-	-0-

PKF		WELL #:		3	RRCID ->	182362	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	7680 - 8305	
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	105	1	2851	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	126	1	2808	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2694	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	118	1	2601	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAHAM-SHOOP		WELL #:		3	RRCID ->	182526	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7673 - 8173	
02	2436 N	1951	-0-	-485	-0-	48	1	1903	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2452	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	45	1	1911	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	1770	-0-	-660	-0-	37	1	1733	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1762	-0-	-625	-0-	41	1	1721	3	N	-0-	-0-	-0-

KHRAISH, HANNA		WELL #:		1	RRCID ->	182548	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7814 - 8745	
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-	11
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	11
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	11
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	11

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 #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7337 - 7913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7100 - 7499
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001										TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7067 - 7460
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7112 - 7642
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

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001										TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7199 - 7634
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-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001										TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7081 - 7650
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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001										TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7459 - 8031
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990													
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

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259													
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-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559													
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	134 1	3782 2	N	-0-			-0-
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	140 1	4051 2	N	-0-			-0-
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	134 1	3852 2	N	-0-			-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	136 1	3891 2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	131 1	3679 2	N	-0-			-0-
*07		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	133 1	3755 2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590													
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						

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

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

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

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-

DEETING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

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	-0-	2		7
07		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	2	9				-0-			7

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

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-

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	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	-0-			-0-
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-			-0-
04		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-			-0-
05		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	-0-			-0-
06		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-			-0-
*07		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	81	1	2276	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278															
02		2204 N	2159	-0-	-45	-0-	50	1	2109	3	N	-0-			-0-
03		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	54	1	2279	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2164	-0-	-26	-0-	51	1	2113	3	N	-0-			-0-
05		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	51	1	2227	3	N	-0-			-0-
06		2250 N	2235	-0-	-15	-0-	50	1	2185	3	N	-0-			-0-
*07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	55	1	2214	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277															
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	3	Y	-0-			-0-
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	-0-			-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	3	Y	-0-			-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-			-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	-0-			-0-
07		868 N	831	-0-	-37	-0-	26	1	805	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287															
02		1508 N	1469	-0-	-39	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	37	1	1425	3	Y	-0-			-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	55	1	1501	3	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-			-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1444	3	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	57	1	1493	3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352															
02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	141	1	4000	2	N	-0-			-0-
03		4247 X	4151	-0-	-96	-0-	139	1	4012	2	N	-0-			-0-
04		4110 X	4041	-0-	-69	-0-	136	1	3905	2	N	-0-			-0-
05		4247 X	4108	-0-	-139	-0-	139	1	3969	2	N	-0-			-0-
06		4110 X	3732	-0-	-378	-0-	128	1	3604	2	N	-0-			-0-
07		4247 X	4039	-0-	-208	-0-	138	1	3901	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266															
02		1160 N	916	-0-	-244	-0-	31	1	885	3	Y	-0-			5
03		1023 N	957	-0-	-66	-0-	36	1	921	3	Y	-0-			5
04		960 N	889	-0-	-71	-0-	28	1	861	3	Y	-0-			5
05		992 N	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	3	Y	-0-			5
06		930 N	852	-0-	-78	-0-	28	1	824	3	Y	-0-			5
07		930 N	869	-0-	-61	-0-	31	1	830	3	Y	-0-			12
							8	9							

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	59 1	1626 3	Y	13			68			
						14 9									
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	65 1	1759 3	Y	-0-			68			
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	62 1	1659 3	Y	-0-			68			
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	65 1	1671 3	Y	2			70			
						2 9									
06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	63 1	1679 3	Y	-0-			70			
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	67 1	1728 3	Y	30	100 1		-0-			
						33 9									
GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001												TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7102 -	7343
02	3654 X	3584	-0-	-70	-0-	122 1	3462 2	N	-0-			-0-			
03	3906 X	3884	-0-	-22	-0-	130 1	3754 2	N	-0-			-0-			
04	3810 X	3659	-0-	-151	-0-	123 1	3536 2	N	-0-			-0-			
05	3937 X	3787	-0-	-150	-0-	128 1	3659 2	N	-0-			-0-			
06	3810 X	3614	-0-	-196	-0-	124 1	3490 2	N	-0-			-0-			
07	3875 X	3698	-0-	-177	-0-	127 1	3571 2	N	-0-			-0-			
GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001												TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7774 -	8268
02	2436 N	1024	-0-	-1412	-0-	35 1	989 2	N	-0-			-0-			
03	2604 N	764	-0-	-1840	-0-	26 1	738 2	N	-0-			-0-			
04	1950 N	1439	-0-	-511	-0-	48 1	1391 2	N	-0-			-0-			
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	38 1	1079 2	N	-0-			-0-			
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	52 1	1453 2	N	-0-			-0-			
*07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	66 1	1854 2	N	-0-			-0-			
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001												TOTAL DEPTH	7586	PERF. 7075 -	7361
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-			
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001												TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7863 -	8588
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	37 1	963 3	Y	-0-			11			
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36 1	1013 3	Y	1			12			
						1 9									
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	41 1	1146 3	Y	2			14			
						2 9									
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	42 1	1163 3	Y	1			15			
						1 9									
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	41 1	1219 3	Y	2			17			
						2 9									
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50 1	1261 3	Y	-0-			17			
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001												TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7465 -	7893
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-			

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

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001										TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7176 - 7528		
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458 - 7956		
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001										TOTAL DEPTH	8243	PERF. 7535 - 8097		
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7245 - 7748		
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		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	52 1	1419 3	Y	5				15
							6 9							
*07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	57 1	1511 3	Y	-0-	14	1		-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7229 - 7747		
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		-0-
							2 9							
*07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	25 1	673 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	213	1	6195	3	N	-0-					-0-
03		6758 X	6698	-0-	-60	-0-	219	1	6479	3	N	-0-					-0-
04		6540 X	6347	-0-	-193	-0-	211	1	6136	3	N	-0-					-0-
05		6758 X	6447	-0-	-311	-0-	219	1	6228	3	N	-0-					-0-
06		6540 X	6192	-0-	-348	-0-	204	1	5988	3	N	-0-					-0-
07		6758 X	6369	-0-	-389	-0-	223	1	6146	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852																	
02		9570 X	7804	-0-	-1766	-0-	260	1	7544	3	N	-0-					-0-
03		9796 X	8096	-0-	-1700	-0-	264	1	7832	3	N	-0-					-0-
04		9150 X	7845	-0-	-1305	-0-	259	1	7586	3	N	-0-					-0-
05		9145 X	7934	-0-	-1211	-0-	262	1	7672	3	N	-0-					-0-
06		8550 X	7480	-0-	-1070	-0-	241	1	7239	3	N	-0-					-0-
07		8339 X	7674	-0-	-665	-0-	267	1	7407	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469																	
02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	3	N	-0-					-0-
03		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	3	N	-0-					-0-
04		3300 X	3250	-0-	-50	-0-	105	1	3145	3	N	-0-					-0-
05		3410 X	3022	-0-	-388	-0-	98	1	2924	3	N	-0-					-0-
06		3300 X	1996	-0-	-1304	-0-	64	1	1932	3	N	-0-					-0-
07		3410 X	1785	-0-	-1625	-0-	63	1	1722	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925																	
02		1769 N	1567	-0-	-202	-0-	34	1	1533	3	N	-0-					-0-
03		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	3	N	-0-					-0-
04		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-0-
05		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1504	3	N	-0-					-0-
06		1710 N	1599	-0-	-111	-0-	53	1	1546	3	N	-0-					-0-
07		1798 N	1500	-0-	-298	-0-	52	1	1448	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974																	
02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	121	1	4907	3	Y	-0-					-0-
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	121	1	5226	3	Y	-0-					-0-
04		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	124	1	5122	3	Y	-0-					-0-
05		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	3	Y	-0-					-0-
06		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	126	1	5402	3	Y	-0-					-0-
*07		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	133	1	5304	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859																	
02		5278 X	5073	-0-	-205	-0-	168	1	4905	3	N	-0-					-0-
03		5642 X	5432	-0-	-210	-0-	182	1	5250	3	N	-0-					-0-
04		5430 X	5108	-0-	-322	-0-	168	1	4940	3	N	-0-					-0-
05		5518 X	5380	-0-	-138	-0-	181	1	5199	3	N	-0-					-0-
06		5340 X	5082	-0-	-258	-0-	170	1	4912	3	N	-0-					-0-
07		5425 X	5276	-0-	-149	-0-	184	1	5092	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001										TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7704 - 8470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	3	12	9	Y	11				11	
03	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1260	3	26	9	Y	24	35	1		-0-	
04	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	3	8	9	Y	7				7	
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	3	36	9	Y	33	40	1		-0-	
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1252	3	12	9	Y	11	1	1		10	

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7298 - 7782				
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	3	Y	-0-				8	
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-				8	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	-0-				8	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	-0-				8	
06	1080 N	937	-0-	-143	-0-	34	1	903	3	Y	-0-				8	
07	930 N	923	-0-	-7	-0-	32	1	891	3	Y	-0-				8	

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7193 - 7683				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7839 - 8614				
02	899 N	870	-0-	-29	-0-	31	1	837	3	Y	2				29	
03	961 N	789	-0-	-172	-0-	28	1	761	3	Y	-0-				29	
04	900 N	736	-0-	-164	-0-	27	1	709	3	Y	-0-				29	
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	3	Y	10				39	
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	660	1	1391	3	Y	2				41	
*07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	708	1	1446	3	Y	7				48	

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001										TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7084 - 7615				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001										TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7057 - 7437				
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374														
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							

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447														
02		2755 N	2671	-0-	-84	-0-	64 1	2607 3	Y	-0-				-0-
03		2914 N	2869	-0-	-45	-0-	63 1	2806 3	Y	-0-				-0-
04		2790 N	2759	-0-	-31	-0-	60 1	2699 3	Y	-0-				-0-
05		2852 N	2819	-0-	-33	-0-	64 1	2755 3	Y	-0-				-0-
06		2790 N	2755	-0-	-35	-0-	88 1	2667 3	Y	-0-				-0-
*07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	97 1	2758 3	Y	-0-				-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870														
02		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	280 1	7999 3	N	-0-				-0-
03		8835 X	8550	-0-	-285	-0-	285 1	8265 3	N	-0-				-0-
04		8550 X	8296	-0-	-254	-0-	278 1	8018 3	N	-0-				-0-
05		8835 X	8519	-0-	-316	-0-	290 1	8229 3	N	-0-				-0-
06		8550 X	8003	-0-	-547	-0-	263 1	7740 3	N	-0-				-0-
07		8835 X	8376	-0-	-459	-0-	297 1	8079 3	N	-0-				-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863														
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24 1	979 3	N	-0-				-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	23 1	943 3	N	-0-				-0-
04		1020 N	846	-0-	-174	-0-	28 1	818 3	N	-0-				-0-
05		1085 N	761	-0-	-324	-0-	19 1	742 3	N	-0-				-0-
06		930 N	698	-0-	-232	-0-	13 1	685 3	N	-0-				-0-
07		868 N	742	-0-	-126	-0-	20 1	722 3	N	-0-				-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	3	RRCID ->	184534	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7570 - 8023
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		8724 X	8724	-0-	-0-	290 1	8434 3	N	-0-		-0-
03		9361 X	9361	-0-	-0-	302 1	9059 3	N	-0-		-0-
04		8952 X	8952	-0-	-0-	290 1	8662 3	N	-0-		-0-
05		8913 X	8913	-0-	-0-	294 1	8619 3	N	-0-		-0-
06		7816 X	7816	-0-	-0-	253 1	7563 3	N	-0-		-0-
*07		8422 X	8422	-0-	-0-	288 1	8134 3	N	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	4	RRCID ->	184535	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	7687 - 8151
02		5974 X	5589	-0-	-385	184 1	5405 3	N	-0-		-0-
03		6386 X	5768	-0-	-618	190 1	5578 3	N	-0-		-0-
04		6090 X	5708	-0-	-382	189 1	5519 3	N	-0-		-0-
05		5983 X	5786	-0-	-197	189 1	5597 3	N	-0-		-0-
06		5790 X	5603	-0-	-187	182 1	5421 3	N	-0-		-0-
07		5983 X	5739	-0-	-244	198 1	5541 3	N	-0-		-0-

SAUDER, J. M.		WELL #:	3	RRCID ->	184543	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7262 - 7806
02		173 N	173	-0-	-0-	8 1	165 3	Y	-0-		20
03		75 N	75	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		20
04		246 N	246	-0-	-0-	13 1	233 3	Y	-0-		20
05		234 N	234	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	-0-		20
06		208 N	208	-0-	-0-	11 1	197 3	Y	-0-		20
07		248 N	208	-0-	-40	12 1	196 3	Y	-0-		20

YOUNG, JEAN		WELL #:	2	RRCID ->	184544	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7705 - 8359
02		6322 X	6163	-0-	-159	146 1	6017 3	Y	-0-		-0-
03		6758 X	6560	-0-	-198	145 1	6415 3	Y	-0-		-0-
04		6540 X	6360	-0-	-180	147 1	6213 3	Y	-0-		-0-
05		6696 X	6556	-0-	-140	215 1	6341 3	Y	-0-		-0-
06		6480 X	6393	-0-	-87	206 1	6187 3	Y	-0-		-0-
*07		6609 X	6609	-0-	-0-	225 1	6384 3	Y	-0-		-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	184547	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7469 - 7941
02		1479 N	1167	-0-	-312	25 1	1142 3	N	-0-		-0-
03		1519 N	1349	-0-	-170	31 1	1318 3	N	-0-		-0-
04		1140 N	873	-0-	-267	28 1	845 3	N	-0-		-0-
05		1285 N	1285	-0-	-0-	26 1	1259 3	N	-0-		-0-
06		1320 N	778	-0-	-542	23 1	755 3	N	-0-		-0-
07		899 N	647	-0-	-252	14 1	633 3	N	-0-		-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	184548	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7471 - 7943
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-

TROXELL, P. K. GU		WELL #:	7	RRCID ->	184565	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7346 - 7796
02		7830 X	6885	-0-	-945	235 1	6650 3	N	-0-		-0-
03		8060 X	7064	-0-	-996	233 1	6831 3	N	-0-		-0-
04		7530 X	6559	-0-	-971	218 1	6341 3	N	-0-		-0-
05		7595 X	6871	-0-	-724	231 1	6640 3	N	-0-		-0-
06		7110 X	6437	-0-	-673	211 1	6226 3	N	-0-		-0-
07		7347 X	6529	-0-	-818	229 1	6300 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810												
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
02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	99	1	2856	3	N	-0-
03		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	109	1	3105	3	N	-0-
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	3	N	-0-
05		2945 X	2878	-0-	-67	-0-	98	1	2780	3	N	-0-
06		2850 X	2528	-0-	-322	-0-	82	1	2446	3	N	-0-
07		2945 X	2598	-0-	-347	-0-	90	1	2508	3	N	-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102												
02		2639 X	2446	-0-	-193	-0-	103	1	2343	2	N	-0-
03		2821 X	2294	-0-	-527	-0-	100	1	2194	2	N	-0-
04		2730 X	2440	-0-	-290	-0-	104	1	2336	2	N	-0-
05		2666 X	2529	-0-	-137	-0-	106	1	2423	2	N	-0-
06		2580 X	2439	-0-	-141	-0-	107	1	2332	2	N	-0-
*07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	108	1	2540	2	N	-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409												
02		1827 N	1826	-0-	-1	-0-	62	1	1764	2	N	-0-
03		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	65	1	1883	2	N	-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-
05		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	64	1	1835	2	N	-0-
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-
*07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	77	1	2175	2	N	-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674												
02		841 N	822	-0-	-19	-0-	23	1	799	3	Y	-0-
03		899 N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	3	Y	-0-
04		840 N	791	-0-	-49	-0-	27	1	760	3	Y	-0-
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	30	1	824	3	Y	-0-
06		840 N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	3	Y	-0-
*07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	50	1	1347	3	Y	-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730												
02		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	177	1	5170	3	N	-0-
03		5642 X	5346	-0-	-296	-0-	169	1	5177	3	N	-0-
04		5400 X	4785	-0-	-615	-0-	155	1	4630	3	N	-0-
05		5642 X	4762	-0-	-880	-0-	154	1	4608	3	N	-0-
06		5460 X	4346	-0-	-1114	-0-	137	1	4209	3	N	-0-
07		5642 X	4681	-0-	-961	-0-	161	1	4520	3	N	-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659												
02		3973 X	3471	-0-	-502	-0-	125	1	3346	3	Y	-0-
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	135	1	3600	3	Y	-0-
04		3600 X	3311	-0-	-289	-0-	121	1	3190	3	Y	-0-
05		3720 X	2822	-0-	-898	-0-	105	1	2717	3	Y	-0-
06		3630 X	3259	-0-	-371	-0-	120	1	3121	3	Y	-0-
07		3751 X	3316	-0-	-435	-0-	129	1	3187	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001										TOTAL DEPTH	8763	PERF.	836 -	8506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7788 -	8542	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6917 -	7165	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001										TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7703 -	8383	
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-
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003										TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8312 -	8930	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001										TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7458 -	7924	
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	64	1	2670	3	N	-0-			-0-
03		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	3	N	-0-			-0-
04		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-			-0-
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	64	1	2950	3	N	-0-			-0-
06		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	61	1	2902	3	N	-0-			-0-
*07		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	68	1	2853	3	N	-0-			-0-
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	7818	PERF.	7295 -	7681	
02		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	444	1	13030	3	N	-0-			-0-
03		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	457	1	13867	3	N	-0-			-0-
04		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	390	1	11666	3	N	-0-			-0-
05		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	448	1	13286	3	N	-0-			-0-
06		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	438	1	13417	3	N	-0-			-0-
*07		14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	3	N	-0-			-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 #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

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						

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

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-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

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-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3393 X	2802	-0-	-591	-0-	100 1	2702 3	Y	-0-			-0-			
03		3627 X	2669	-0-	-958	-0-	115 1	2554 3	Y	-0-			-0-			
04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	146 1	3508 3	Y	-0-			-0-			
05		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	133 1	3394 3	Y	-0-			-0-			
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	147 1	3257 3	Y	-0-			-0-			
*07		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	137 1	3236 3	Y	-0-			-0-			

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001											TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7889	-	8630
02		4756 X	4716	-0-	-40	-0-	168 1	4548 3	N	-0-			-0-			
03		5084 X	4974	-0-	-110	-0-	214 1	4760 3	N	-0-			-0-			
04		4920 X	4632	-0-	-288	-0-	185 1	4447 3	N	-0-			-0-			
05		5053 X	4763	-0-	-290	-0-	180 1	4583 3	N	-0-			-0-			
06		4890 X	4592	-0-	-298	-0-	199 1	4393 3	N	-0-			-0-			
07		5053 X	4753	-0-	-300	-0-	192 1	4561 3	N	-0-			-0-			

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001											TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6788	-	7065
02		2175 N	1764	-0-	-411	-0-	60 1	1704 2	N	-0-			-0-			
03		2263 N	2204	-0-	-59	-0-	74 1	2130 2	N	-0-			-0-			
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	77 1	2156 2	N	-0-			-0-			
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	78 1	2199 2	N	-0-			-0-			
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	77 1	2059 2	N	-0-			-0-			
07		2294 N	2162	-0-	-132	-0-	75 1	2087 2	N	-0-			-0-			

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001											TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6854	-	7160
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-			

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001											TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7040	-	7250
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-			

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001											TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7636	-	8274
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-			

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001											TOTAL DEPTH	8680	PERF.	7860	-	8590
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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003										TOTAL DEPTH	8742	PERF.	7890 - 8528
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001										TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7858 - 8610
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-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH	8659	PERF.	8779 - 9830
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7277 - 7685
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-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6806 - 7120
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-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8343	PERF.	7650 - 8264
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7613 - 8277
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-

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 #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8071 - 8447
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		
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-		

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001										TOTAL DEPTH	8051	PERF.	7447 - 7929
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-		

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7529 - 8011
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7183 - 7565
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-		

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7181 - 7639
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-		

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001										TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7470 - 7920
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-		

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7237 - 7689
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-		

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) 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	
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-	

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428												
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						

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112												
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-	

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811												
02	754 N	422	-0-	-332	-0-	327 1	95 3	Y	-0-		-0-	
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	348 1	131 3	Y	-0-		-0-	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	337 1	140 3	Y	-0-		-0-	
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	347 1	155 3	Y	-0-		-0-	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	336 1	147 3	Y	-0-		-0-	
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	347 1	154 3	Y	-0-		-0-	

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675												
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	145 1	4176 3	N	-0-		-0-	
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	154 1	4557 3	N	-0-		-0-	
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	142 1	4169 3	N	-0-		-0-	
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	148 1	4432 3	N	-0-		-0-	
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	142 1	4355 3	N	-0-		-0-	
*07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	160 1	4481 3	N	-0-		-0-	

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385												
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	61 1	1738 3	Y	-0-		-0-	
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	73 1	2146 3	Y	-0-		-0-	
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	63 1	1693 3	Y	-0-		-0-	
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	59 1	1608 3	Y	-0-		-0-	
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	52 1	1556 3	Y	-0-		-0-	
*07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	62 1	1618 3	Y	-0-		-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 #: 3 RRCID -> 185294										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7568	-	8225
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2407 N	2359	-0-	-48	-0-	56	1	2303	3	Y	-0-			18			
03	2573 N	2536	-0-	-37	-0-	60	1	2476	3	Y	-0-			18			
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-			18			
05	2511 N	2505	-0-	-6	-0-	86	1	2419	3	Y	-0-			18			
06	2400 N	2377	-0-	-23	-0-	81	1	2296	3	Y	-0-			17			
*07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2436	3	Y	17			-0-			
						19	9										

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295										COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7555	-	8227
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-			

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317										COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	7568	-	8030
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387										COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7143	-	7516
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-			

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388										COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7215	-	7767
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	-0-			
						4	9										

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392										COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7021	-	7339
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-			

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

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171											
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-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550											
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		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		Y	-0-	-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670											
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				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	35 1	1004 3	Y	10			15
*07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	11 9						
							44 1	1093 3	Y	-0-	10 1		-0-
LYNNE WELL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7204 - 7593	
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-
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001										TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7740 - 8350	
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-
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7446 - 7996	
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
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7007 - 7337	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7723 -	8421			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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	1622	-0-	-83	-0-		54	1	1568	3	Y	-0-	8		
06		1620 N	1485	-0-	-135	-0-		52	1	1431	3	Y	2	10		
07		1674 N	1540	-0-	-134	-0-		2	9	57	1	1483	3	Y	-0-	10
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7753 -	8348			
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-		
WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	7438	PERF. 6919 -	7329			
02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-		148	1	3994	3	N	-0-	-0-		
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		150	1	4155	3	N	-0-	-0-		
04		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		145	1	3938	3	N	-0-	-0-		
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		149	1	4045	3	N	-0-	-0-		
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		134	1	3783	3	N	-0-	-0-		
*07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		150	1	3998	3	N	-0-	-0-		
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7080 -	7290			
02		406 N	306	-0-	-100	-0-		8	1	298	3	Y	-0-	-0-		
03		372 N	317	-0-	-55	-0-		13	1	304	3	Y	-0-	-0-		
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-		13	1	303	3	Y	17	1		
								19	9							
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		406	1	1112	3	Y	1	1		
								1	9							
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		425	1	1020	3	Y	-0-	-0-		
*07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		297	1	907	3	Y	-0-	-0-		
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7848 -	8630			
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-		22	1	195	2	Y	10	10		
								591	3	11	9					
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-		22	1	209	2	Y	14	24		
								629	3	15	9					
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-		22	1	201	2	Y	1	1		
								606	3	1	9					
05		868 N	843	-0-	-25	-0-		23	1	205	2	Y	-0-	-0-		
								615	3							
06		840 N	823	-0-	-17	-0-		22	1	198	2	Y	8	8		
								594	3	9	9					
07		868 N	842	-0-	-26	-0-		24	1	202	2	Y	7	15		
								608	3	8	9					
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001										TOTAL DEPTH	8714	PERF. 7854 -	8600			
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2804 N	2735	-0-	-69	-0-	96	1	2621	3	Y	16	36	1	-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	18	9	87	1	Y	2	2	1	-0-
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2	9	89	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	102	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	103	1	103	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	111	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500														
02	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	183	1	1564	2	N	58			112
03	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	4738	3	64	9	N	52			164
04	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	N	48			212
05	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	5030	3	57	9	N	51	175	1	88
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	189	1	1641	2	N	50			138
*07	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	4937	3	53	9	N	37			175
						195	1	1683	2	N				
						5066	3	56	9					
						187	1	1628	2	N				
						4894	3	55	9					
						202	1	1683	2	N				
						5066	3	41	9					
COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235														
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-
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593														
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
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721														
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-
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583													
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
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-
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199													
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-
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489													
02		5104 X	4862	-0-	-242	-0-	172 1	4690 3	Y	-0-			-0-
03		5456 X	5265	-0-	-191	-0-	180 1	5085 3	Y	-0-			-0-
04		5250 X	5069	-0-	-181	-0-	173 1	4896 3	Y	-0-			-0-
05		5363 X	5187	-0-	-176	-0-	180 1	5007 3	Y	-0-			-0-
06		4950 X	4915	-0-	-35	-0-	168 1	4747 3	Y	-0-			-0-
07		5115 X	5111	-0-	-4	-0-	183 1	4928 3	Y	-0-			-0-
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486													
02		4408 X	3927	-0-	-481	-0-	136 1	3791 3	Y	-0-			-0-
03		4712 X	4590	-0-	-122	-0-	158 1	4432 3	Y	-0-			-0-
04		4560 X	4482	-0-	-78	-0-	153 1	4325 3	Y	4			4
							4 9						
05		4681 X	4612	-0-	-69	-0-	161 1	4439 3	Y	11			15
							12 9						
06		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	151 1	4345 3	Y	2			17
							2 9						
*07		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	169 1	4448 3	Y	3			20
							3 9						
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369													
02		638 N	621	-0-	-17	-0-	23 1	598 3	Y	-0-			-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	22 1	634 3	Y	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	22 1	607 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
05		651 N	26	-0-	-625	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

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	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
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	1001	-0-	-169	-0-	35	1	955	3	Y	10			10
						11	9							
07	1116 N	979	-0-	-137	-0-	37	1	931	3	Y	10			-0-
						11	9							
LINDA COX UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186555	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 7940	- 8910					
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							
HOLLINGSWORTH, KATHRYN		WELL #:		2	RRCID -> 186569	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7195	- 7541					
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-
HOLLINGSWORTH, KATHRYN		WELL #:		3	RRCID -> 186570	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 7658	PERF. 7177	- 7537					
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-
REED, TEDDY		WELL #:		1	RRCID -> 186573	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 7397	- 7855					
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-
RICHARDSON, PAULINE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 186574	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7201	- 7551					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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) 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
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

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529															
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	Y	2	1	1	8
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	3	Y	7			15
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	159	1	4347	3	Y	4			19
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	156	1	4298	3	Y	6			25
06	4230	X	4197	-0-	-33	-0-	143	1	4046	3	Y	7			32
07	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	162	1	4200	3	Y	-0-	25	1	3

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264															
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173															
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

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-

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 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
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-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511															
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234															
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-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490															
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					

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550															
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					

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	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
02	6061 X	6029	-0-	-32	-0-	-0-	205	1	5824	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6479 X	6336	-0-	-143	-0-	-0-	211	1	6125	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6270 X	6058	-0-	-212	-0-	-0-	202	1	5856	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6479 X	6394	-0-	-85	-0-	-0-	218	1	6176	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6120 X	6013	-0-	-107	-0-	-0-	199	1	5814	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6324 X	6263	-0-	-61	-0-	-0-	222	1	6041	3	Y	-0-	-0-	-0-
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430														
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2461	3	Y	11	24 1	-0-
							12	9						
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2681	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2432	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2596	3	Y	3		3
							3	9						
06	2700 N	2577	-0-	-123	-0-	-0-	87	1	2486	3	Y	4		7
							4	9						
*07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2724	3	Y	10		17
							11	9						
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016														
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-	-0-	9
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1696	3	Y	-0-	-0-	9
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	3	Y	-0-	-0-	9
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	3	Y	-0-	-0-	6
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1581	3	Y	6		-0-
							7	9						
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1618	3	Y	-0-	-0-	-0-
COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387														
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	-0-	39	1	1782	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	-0-	37	1	1729	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	-0-	38	1	1762	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1687	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-	-0-	-0-
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345														
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3873	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3870	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3736	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3714	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3406	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4058	2	N	-0-	-0-	-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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	7	RRCID ->	187066	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7676 - 8167
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-

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	187068	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7015 - 7370
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	12	RRCID ->	187073	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	7616 - 8229
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-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	4	RRCID ->	187088	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7610 - 8202
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-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	8	RRCID ->	187096	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7630 - 8253
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-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	5	RRCID ->	187098	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7652 - 8280
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-

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 #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	52 1	1383 3	Y	3		3
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	3 9	1459 3	Y	-0-		3
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	51 1	1355 3	Y	-0-		3
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	49 1	1461 3	Y	3		6
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	54 1	1410 3	Y	1		7
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	3 9	1488 3	Y	-0-		7

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165											
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236											
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-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765											
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397											
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460											
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214										COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7567	-	8165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-				

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215										COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6954	-	7295
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-				

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216										COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7315	-	7713
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	124 1	3732 3	N	-0-			-0-				
03		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	132 1	4031 3	N	-0-			-0-				
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	127 1	3816 3	N	-0-			-0-				
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	128 1	3808 3	N	-0-			-0-				
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	119 1	3700 3	N	-0-			-0-				
*07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	130 1	3786 3	N	-0-			-0-				

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217										COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7372	-	7898
02		4437 X	4340	-0-	-97	-0-	145 1	4195 3	Y	-0-			-0-				
03		4743 X	4569	-0-	-174	-0-	153 1	4416 3	Y	-0-			-0-				
04		4590 X	4422	-0-	-168	-0-	146 1	4276 3	Y	-0-			-0-				
05		4650 X	4313	-0-	-337	-0-	146 1	4167 3	Y	-0-			-0-				
06		4500 X	4306	-0-	-194	-0-	141 1	4165 3	Y	-0-			-0-				
*07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	160 1	4526 3	Y	-0-			-0-				

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221										COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7397	-	7897
02		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	64 1	2629 3	N	-0-			-0-				
03		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	68 1	2866 3	N	-0-			-0-				
04		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	65 1	2723 3	N	-0-			-0-				
05		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	64 1	2799 3	N	-0-			-0-				
06		2760 N	2694	-0-	-66	-0-	59 1	2635 3	N	-0-			-0-				
*07		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	73 1	2935 3	N	-0-			-0-				

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223										COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7139	-	7551
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-				

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224										COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7415	-	7894
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-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7424 - 7889	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001										TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7115 - 7453	
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001										TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7321 - 7713	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001										TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7752 - 8484	
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	81 1	2157 3	Y	-0-			-0-
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	86 1	2383 3	Y	-0-			-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	82 1	2245 3	Y	-0-			-0-
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	84 1	2355 3	Y	-0-			-0-
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	81 1	2281 3	Y	-0-			-0-
*07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	88 1	2373 3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7142 - 7506	
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001										TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7102 - 7483	
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001										TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7122 - 7493	
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:		7	RRCID ->	187250	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	7487 -	8082
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		8	RRCID ->	187259	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7020 -	7295
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187261	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	7727 -	8429
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	733 3	Y	2			22
							2 9						
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	28 1	763 3	Y	-0-			22
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	Y	-0-			22
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	24 1	650 3	Y	-0-			22
06		780 N	670	-0-	-110	-0-	22 1	648 3	Y	-0-			22
07		744 N	680	-0-	-64	-0-	24 1	656 3	Y	-0-			22

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	187262	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7763 -	8466
02		957 X	819	-0-	-138	-0-	30 1	786 3	Y	3			5
							3 9						
03		899 X	803	-0-	-96	-0-	28 1	775 3	Y	-0-			5
04		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	34 1	968 3	Y	-0-			5
05		868 X	594	-0-	-274	-0-	19 1	575 3	Y	-0-			5
06		720 N	514	-0-	-206	-0-	18 1	496 3	Y	-0-			5
07		744 N	502	-0-	-242	-0-	20 1	482 3	Y	-0-			5

ELKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187368	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6860 -	7150
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-	

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001												TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7786 - 8510
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001												TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7618 - 8245
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-	

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001												TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7677 - 8290
02		2001 N	1392	-0-	-609	-0-	33 1	1359 3	N	-0-			-0-	
03		2046 N	1632	-0-	-414	-0-	39 1	1593 3	N	-0-			-0-	
04		1740 N	1622	-0-	-118	-0-	37 1	1585 3	N	-0-			-0-	
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	38 1	1809 3	N	-0-			-0-	
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	37 1	1745 3	N	-0-			-0-	
*07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	41 1	1801 3	N	-0-			-0-	

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001												TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7683 - 8298
02		3770 X	3727	-0-	-43	-0-	88 1	3639 3	N	-0-			-0-	
03		4030 X	3788	-0-	-242	-0-	85 1	3703 3	N	-0-			-0-	
04		3900 X	3473	-0-	-427	-0-	81 1	3392 3	N	-0-			-0-	
05		4030 X	3924	-0-	-106	-0-	89 1	3835 3	N	-0-			-0-	
06		3870 X	3751	-0-	-119	-0-	80 1	3671 3	N	-0-			-0-	
*07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	95 1	3979 3	N	-0-			-0-	

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001												TOTAL DEPTH	8412	PERF. 7698 - 8283
02		2146 N	2106	-0-	-40	-0-	49 1	2057 3	N	-0-			-0-	
03		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	53 1	2190 3	N	-0-			-0-	
04		2190 N	2189	-0-	-1	-0-	51 1	2138 3	N	-0-			-0-	
05		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	51 1	2176 3	N	-0-			-0-	
06		2160 N	2159	-0-	-1	-0-	49 1	2110 3	N	-0-			-0-	
*07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	77 1	2200 3	N	-0-			-0-	

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001												TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7690 - 8295
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7708 - 8280
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7683 - 8275
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-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001											TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7685 - 8297
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	75 1	3302 3	N	-0-			-0-
03		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	78 1	3663 3	N	-0-			-0-
04		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	76 1	3527 3	N	-0-			-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	79 1	3634 3	N	-0-			-0-
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	75 1	3589 3	N	-0-			-0-
*07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	89 1	3761 3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002											TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7580 - 8193
02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	121 1	4870 3	N	-0-			-0-
03		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	122 1	5244 3	N	-0-			-0-
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	117 1	4956 3	N	-0-			-0-
05		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	177 1	5149 3	N	-0-			-0-
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	113 1	4950 3	N	-0-			-0-
*07		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	180 1	5078 3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002											TOTAL DEPTH	8318	PERF. 7572 - 8203
02		4640 X	4510	-0-	-130	-0-	105 1	4405 3	N	-0-			-0-
03		4960 X	4432	-0-	-528	-0-	100 1	4332 3	N	-0-			-0-
04		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	161 1	4711 3	N	-0-			-0-
05		4898 X	4735	-0-	-163	-0-	158 1	4577 3	N	-0-			-0-
06		4710 X	4503	-0-	-207	-0-	146 1	4357 3	N	-0-			-0-
07		4960 X	4646	-0-	-314	-0-	160 1	4486 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001											TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7503 - 8043
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001											TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7506 - 8066
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-

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 #:	8	RRCID ->	187597	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7530 - 8084	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	15	RRCID ->	187598	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7478 - 8007	
02	5394 X	5373	-0-	-21	-0-	183	1	5190	3	Y	-0-	-0-
03	5766 X	5628	-0-	-138	-0-	183	1	5445	3	Y	-0-	-0-
04	5580 X	5477	-0-	-103	-0-	183	1	5294	3	Y	-0-	-0-
05	5735 X	5637	-0-	-98	-0-	188	1	5449	3	Y	-0-	-0-
*06	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	176	1	5243	3	Y	-0-	-0-
07	5580 X	5579	-0-	-1	-0-	197	1	5382	3	Y	-0-	-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:	7	RRCID ->	187717	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7620 - 8277	
02	5974 X	5897	-0-	-77	-0-	143	1	5754	3	Y	-0-	-0-
03	6386 X	6247	-0-	-139	-0-	143	1	6104	3	Y	-0-	-0-
04	6180 X	6051	-0-	-129	-0-	203	1	5848	3	Y	-0-	-0-
05	6324 X	6232	-0-	-92	-0-	207	1	6025	3	Y	-0-	-0-
06	6090 X	6015	-0-	-75	-0-	199	1	5816	3	Y	-0-	-0-
07	6293 X	6079	-0-	-214	-0-	211	1	5868	3	Y	-0-	-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:	8	RRCID ->	187719	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7605 - 8256	
02	4089 X	3919	-0-	-170	-0-	96	1	3823	3	Y	-0-	-0-
03	4371 X	3961	-0-	-410	-0-	92	1	3869	3	Y	-0-	-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	142	1	4166	3	Y	-0-	-0-
05	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	140	1	4047	3	Y	-0-	-0-
06	4080 X	3973	-0-	-107	-0-	129	1	3844	3	Y	-0-	-0-
07	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	141	1	3975	3	Y	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:	4	RRCID ->	187724	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7633 - 8347	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:	9	RRCID ->	187726	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7714 - 8430	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	9	RRCID ->	187735	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7602 - 8207	
02	5742 X	5608	-0-	-134	-0-	130	1	5478	3	N	-0-	-0-
03	6076 X	5958	-0-	-118	-0-	137	1	5821	3	N	-0-	-0-
04	5850 X	5756	-0-	-94	-0-	189	1	5567	3	N	-0-	-0-
05	6014 X	5915	-0-	-99	-0-	195	1	5720	3	N	-0-	-0-
06	5790 X	5703	-0-	-87	-0-	182	1	5521	3	N	-0-	-0-
07	5983 X	5801	-0-	-182	-0-	198	1	5603	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WAGGONER, C. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 187736		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7259 - 7800
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EVERS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 187737		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7854 - 8560
02	5075 X	4755	-0-	-320	-0-	170	1	4581	3	Y	4	111
						4	9					
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	186	1	5141	3	Y	-0-	116
04	5220 X	3020	-0-	-2200	-0-	104	1	2916	3	Y	-0-	-0-
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	203	1	5489	3	Y	4	-0-
						4	9				111	1
											4	1
06	5220 X	4995	-0-	-225	-0-	172	1	4804	3	Y	17	17
						19	9					
07	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	192	1	5004	3	Y	5	22
						6	9					

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 187739		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7733 - 8437
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1948	3	Y	-0-	-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-	-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	-0-	-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	3	Y	-0-	-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	70	1	1988	3	Y	-0-	-0-
07	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-	-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:		4	RRCID -> 187740		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7174 - 7450
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-

THORELL, DOLLIE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 187743		COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7076 - 7456
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-

MALONE, SAMUEL		WELL #:		1	RRCID -> 187745		COMPL. DATE 01/07/2002			TOTAL DEPTH	8707	PERF. 8201 - 8619
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	2278	-0-	-16	-0-	78	1	2193	3	Y	6	6
						7	9					
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2059	3	Y	1	7
						1	9					
07	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	76	1	2088	3	Y	7	-0-
						8	9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721													
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-
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681													
02	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	103	1	2705	3	Y	-0-		-0-
03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-		-0-
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	102	1	2710	3	Y	-0-		-0-
05	2883 N	2828	-0-	-55	-0-	101	1	2703	3	Y	22		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						
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596													
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	47	1	1860	3	Y	-0-		2
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	52	1	1992	3	Y	-0-		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-		-0-
*07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	76	1	2049	3	Y	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450													
02	4553 X	4218	-0-	-335	-0-	144	1	4074	2	N	-0-		-0-
03	4681 X	4556	-0-	-125	-0-	153	1	4403	2	N	-0-		-0-
04	4440 X	4436	-0-	-4	-0-	149	1	4287	2	N	-0-		-0-
05	4526 X	4419	-0-	-107	-0-	149	1	4270	2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4185	-0-	-225	-0-	144	1	4041	2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	154	1	4335	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	10	RRCID ->	187774	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7500 - 8048
M	O	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	
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-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	11	RRCID ->	187775	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7494 - 8034
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-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	12	RRCID ->	187776	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7480 - 8019
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-	

GARRETT, RUFUS		WELL #:	15	RRCID ->	187779	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7118 - 7474
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-	

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	3	RRCID ->	187780	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6981 - 7337
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-	

PEEK-CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	187782	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	7538 - 8014
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-	

STEVENS, THOMAS		WELL #:	5	RRCID ->	187789	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7637 - 8260
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001												TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7100 - 7512
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		
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-		

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002												TOTAL DEPTH	7287	PERF.	6745 - 7153
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-	239 1	239 3		N	-0-			-0-		

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001												TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7488 - 8069
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-		

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002												TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7710 - 8510
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		

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002												TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7650 - 8450
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		

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001												TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7913 - 8807
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	188263	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8778 - 9805
M	O	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
02	3741 X	3424	-0-	-317	-0-	125 1	3290 3	Y	8				127
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	186	1		22
05	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	136 1	3591 3	Y	25				47
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	126 1	3468 3	Y	25				72
*07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	142 1	3565 3	Y	62	117	1		17

KNAPP				WELL #:	1	RRCID ->	188272	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7126 - 7580
02	754 N	694	-0-	-60	-0-	23 1	671 3	Y	-0-				5
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	28 1	700 3	Y	-0-				5
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	27 1	669 3	Y	-0-				5
05	744 N	683	-0-	-61	-0-	23 1	660 3	Y	-0-				5
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	22 1	563 3	Y	-0-				5
07	713 N	537	-0-	-176	-0-	20 1	517 3	Y	-0-				5

NICHOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	188279	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	7718 - 8380
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-				-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-				-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	34 1	819 2	Y	-0-				-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31 1	776 2	Y	-0-				-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38 1	845 2	Y	-0-				-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30 1	718 2	Y	-0-				-0-

NICHOLSON				WELL #:	3	RRCID ->	188296	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7842 - 8500
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	35 1	950 2	Y	-0-				-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	47 1	1050 2	Y	-0-				-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44 1	1057 2	Y	-0-				-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	44 1	1112 2	Y	-0-				-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	47 1	1030 2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	932	-0-	-91	-0-	38 1	894 2	Y	-0-				-0-

ELKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	188297	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	6764 - 7050
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VISTA MANUFACTURING				WELL #:	4	RRCID ->	188304	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7937 - 8568
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	1	RRCID ->	188306	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7042 - 7350	
M	O	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		
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-

LAPRELLE		WELL #:	5	RRCID ->	188308	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7048 - 7349	
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-

TODD NORTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188310	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7000 - 7290	
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-

JARVIS-CHIEF		WELL #:	1	RRCID ->	188316	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	6968 - 7261	
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	4	RRCID ->	188317	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7566 - 7906	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	3	RRCID ->	188319	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7523 - 7894	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	5	RRCID ->	188320	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7372 - 7762	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	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
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARNETT		WELL #:		4	RRCID -> 188468		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7640 - 8460			
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3	-0-	-0-	3
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	-0-	984	3			Y	-0-	-0-	-0-	3
04	960 N	945	-0-	-15	-0-	-0-	945	3			Y	-0-	-0-	-0-	3
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	Y	4	-0-	-0-	7
06	960 N	814	-0-	-146	-0-	-0-	783	3	31	9	Y	28	35	1	-0-
*07	992 N	624	-0-	-368	-0-	-0-	620	3	4	9	Y	4	1	1	3

BARNETT		WELL #:		5	RRCID -> 188469		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH	8584	PERF. 7666 - 8480			
02	1334 N	1142	-0-	-192	-0-	-0-	1133	3	9	9	Y	8	-0-	-0-	8
03	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	-0-	1235	3	12	9	Y	11	19	1	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3	14	9	Y	13	1	1	12
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	13
06	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	-0-	1116	3	9	9	Y	8	21	1	-0-
*07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:		5	RRCID -> 188572		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7026 - 7298			
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 188575		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7078 - 7473			
02	3248 X	3244	-0-	-4	-0-	-0-	111	1	3133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	-0-	115	1	3310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	-0-	110	1	3159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	-0-	110	1	3144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	3161	-0-	-199	-0-	-0-	109	1	3052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	-0-	114	1	3203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SLIMP, J.		WELL #:		5	RRCID -> 188577		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6767 - 7203			
02	6467 X	6005	-0-	-462	-0-	-0-	219	1	5786	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6727 X	6349	-0-	-378	-0-	-0-	227	1	6122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6390 X	5911	-0-	-479	-0-	-0-	212	1	5699	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6479 X	6162	-0-	-317	-0-	-0-	225	1	5937	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6210 X	6042	-0-	-168	-0-	-0-	212	1	5824	3	Y	5	-0-	-0-	5
07	6417 X	6218	-0-	-199	-0-	-0-	234	1	5984	3	Y	-0-	-0-	-0-	5

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 INJECT. (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
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580										COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7306	- 7596	
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587										COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 7241	- 7544	
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589										COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 7809	- 8525	
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	60 1	1680 3	Y	-0-				-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	65 1	1801 3	Y	-0-				-0-
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	63 1	1660 3	Y	-0-				-0-
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	60 1	1670 3	Y	-0-				-0-
06		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	59 1	1642 3	Y	-0-				-0-
*07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	63 1	1712 3	Y	-0-				-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591										COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 7855	- 8585	
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	39 1	1537 3	Y	-0-				-0-
03		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	39 1	1642 3	Y	-0-				-0-
04		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	36 1	1563 3	Y	-0-				-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	54 1	1620 3	Y	-0-				-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	52 1	1573 3	Y	-0-				-0-
*07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	57 1	1611 3	Y	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592										COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 8368	PERF. 7678	- 8270	
02		2987 X	2901	-0-	-86	-0-	66 1	2835 3	N	-0-				-0-
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	76 1	3259 3	N	-0-				-0-
04		3090 X	3035	-0-	-55	-0-	67 1	2968 3	N	-0-				-0-
05		3193 X	3175	-0-	-18	-0-	71 1	3104 3	N	-0-				-0-
06		3090 X	3044	-0-	-46	-0-	66 1	2978 3	N	-0-				-0-
07		3193 X	2986	-0-	-207	-0-	98 1	2888 3	N	-0-				-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593										COMPL. DATE 10/24/2001	TOTAL DEPTH 7479	PERF. 6993	- 7353	
02		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	257 1	7277 2	N	-0-				-0-
03		8060 X	8026	-0-	-34	-0-	269 1	7757 2	N	-0-				-0-
04		7980 X	7685	-0-	-295	-0-	259 1	7426 2	N	-0-				-0-
05		8246 X	7566	-0-	-680	-0-	255 1	7311 2	N	-0-				-0-
06		7980 X	7655	-0-	-325	-0-	263 1	7392 2	N	-0-				-0-
07		8060 X	7858	-0-	-202	-0-	269 1	7589 2	N	-0-				-0-

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 #: 5 RRCID -> 188594										COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7587	-	8194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
02		1624 N	1600	-0-	-24	-0-	39 1	1561 3	N	-0-				-0-			
03		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	39 1	1588 3	N	-0-				-0-			
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	43 1	1718 3	N	-0-				-0-			
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	60 1	1709 3	N	-0-				-0-			
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	59 1	1646 3	N	-0-				-0-			
07		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	63 1	1693 3	N	-0-				-0-			

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597										COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7024	-	7318
02		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	307 1	8697 2	N	-0-				-0-			
03		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	300 1	8662 2	N	-0-				-0-			
04		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	279 1	8022 2	N	-0-				-0-			
05		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	277 1	7946 2	N	-0-				-0-			
06		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	260 1	7310 2	N	-0-				-0-			
*07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	258 1	7289 2	N	-0-				-0-			

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598										COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	7902	-	8230
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-			

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599										COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7415	-	7840
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-			

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600										COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	7855	-	8597
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-			

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601										COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7239	-	7653
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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	3	Y	-0-
03		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-
04		1890 N	1884	-0-	-6	-0-	44	1	1836	3	Y	4
05		1953 N	1943	-0-	-10	-0-	66	1	1867	3	Y	9
06		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	64	1	1787	3	Y	-0-
07		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	69	1	1852	3	Y	-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937												
02		2030 N	2008	-0-	-22	-0-	73	1	1931	3	Y	4
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	3	Y	-0-
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	3	Y	-0-
05		2139 N	2079	-0-	-60	-0-	77	1	2002	3	Y	-0-
06		2040 N	1984	-0-	-56	-0-	74	1	1910	3	Y	-0-
07		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	79	1	1969	3	Y	-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722												
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	201	1	5683	2	N	-0-
03		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	201	1	5812	2	N	-0-
04		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	188	1	5388	2	N	-0-
05		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	194	1	5546	2	N	-0-
06		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	182	1	5112	2	N	-0-
*07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	186	1	5235	2	N	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338												
02		4321 X	4059	-0-	-262	-0-	138	1	3921	2	N	-0-
03		4619 X	4283	-0-	-336	-0-	143	1	4140	2	N	-0-
04		4470 X	4314	-0-	-156	-0-	145	1	4169	2	N	-0-
05		4619 X	4252	-0-	-367	-0-	143	1	4109	2	N	-0-
06		4440 X	3950	-0-	-490	-0-	136	1	3814	2	N	-0-
07		4464 X	4250	-0-	-214	-0-	146	1	4104	2	N	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382												
02		2900 N	2925	-0-	25	25	100	1	2825	2	N	-0-
03		2617 N	2592	-0-	-25	-0-	87	1	2505	2	N	-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2076	2	N	-0-
05		2387 X	1887	-0-	-500	-0-	64	1	1823	2	N	-0-
06		2310 X	1569	-0-	-741	-0-	54	1	1515	2	N	-0-
07		2387 X	1438	-0-	-949	-0-	49	1	1389	2	N	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620												
02		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	116	1	4979	2	N	-0-
03		5208 X	5178	-0-	-30	-0-	116	1	5062	2	N	-0-
04		5130 X	5025	-0-	-105	-0-	113	1	4912	2	N	-0-
05		5456 X	5220	-0-	-236	-0-	176	1	5044	2	N	-0-
06		5280 X	4863	-0-	-417	-0-	167	1	4696	2	N	-0-
07		5456 X	5100	-0-	-356	-0-	175	1	4925	2	N	-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 #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691																
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371																
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
BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710																
02	4060 X	3763	-0-	-297	-0-	128	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	4036	-0-	-211	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	132	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	138	1	3939	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3982	-0-	-98	-0-	137	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	4001	-0-	-29	-0-	137	1	3864	2	N	-0-					-0-
ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709																
02	2465 X	2146	-0-	-319	-0-	73	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2542 X	2251	-0-	-291	-0-	75	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2181	-0-	-69	-0-	73	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	72	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1692	-0-	-498	-0-	58	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1710	-0-	-553	-0-	59	1	1651	2	N	-0-					-0-
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324																
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
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211																
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-

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 #:	11	RRCID ->	188624	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7619 - 8209
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	
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-	

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	5	RRCID ->	188651	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7847 - 8599
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-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	8	RRCID ->	188652	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7895 - 8548
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-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	9	RRCID ->	188653	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7886 - 8616
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-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	10	RRCID ->	188654	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	7904 - 8623
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-

MALONE, SAMUEL		WELL #:	3	RRCID ->	188655	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	7875 - 8569
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-

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 #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001												TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7344 - 7740
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		
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-		

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002												TOTAL DEPTH	8077	PERF. 7421 - 8012
02	8120 X	7613	-0-	-507	-0-	284	1	7293	3	Y	33	99		
03	8680 X	8594	-0-	-86	-0-	307	1	8264	3	Y	21	74 1 46		
04	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	301	1	8067	3	Y	18	3 1 61		
05	8587 X	8569	-0-	-18	-0-	307	1	8238	3	Y	22	83		
06	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	292	1	7927	3	Y	25	108		
*07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	320	1	8199	3	Y	15	123		
						17	9							

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001												TOTAL DEPTH	7892	PERF. 7318 - 7798
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-		

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002												TOTAL DEPTH	8385	PERF. 7624 - 8258
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-		

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002												TOTAL DEPTH	8409	PERF. 7632 - 8297
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-		

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001												TOTAL DEPTH	8406	PERF. 7645 - 8259
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BANNER		WELL #:		3	RRCID ->	188662	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7254 -	7710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	188663	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6734 -	7129	
02		T. A.	621	-0-	621	2080	23 1	598 3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	614	-0-	614	2694	22 1	592 3	Y	-0-			-0-
04		3345 X	651	-0-	-2694	-0-	22 1	629 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	518	-0-	-133	-0-	19 1	499 3	Y	-0-			-0-
06		600 N	426	-0-	-174	-0-	17 1	409 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	484	-0-	-198	-0-	19 1	465 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		15	RRCID ->	188664	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7039 -	7306	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		10	RRCID ->	188665	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7610 -	8222	
02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	66 1	2831 3	N	-0-			-0-
03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	70 1	3108 3	N	-0-			-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	100 1	2938 3	N	-0-			-0-
05		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	99 1	3018 3	N	-0-			-0-
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	95 1	2905 3	N	-0-			-0-
*07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	104 1	2994 3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		9	RRCID ->	188666	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7631 -	8256	
02		1073 N	966	-0-	-107	-0-	24 1	942 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	24 1	1051 3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1028	-0-	-52	-0-	23 1	1005 3	N	-0-			-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	35 1	1016 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	35 1	988 3	N	-0-			-0-
*07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	38 1	1021 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P.		WELL #:		2	RRCID ->	188667	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 7355 -	7840	
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	80 1	3207 3	N	-0-			-0-
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	70 1	3073 3	N	-0-			-0-
04		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	66 1	2844 3	N	-0-			-0-
05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	64 1	2810 3	N	-0-			-0-
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	60 1	2734 3	N	-0-			-0-
*07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	75 1	3090 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		10	RRCID ->	188668	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7502 -	8050	
02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	81 1	3404 3	Y	-0-			-0-
03		3689 X	3672	-0-	-17	-0-	84 1	3588 3	Y	-0-			-0-
04		3570 X	3524	-0-	-46	-0-	81 1	3443 3	Y	-0-			-0-
05		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	82 1	3478 3	Y	-0-			-0-
06		3540 X	3329	-0-	-211	-0-	72 1	3257 3	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3382	-0-	-276	-0-	80 1	3302 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		88 1	3694 3	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3990	-0-	-9	-0-		91 1	3899 3	Y	-0-		-0-
04	3870 X	3854	-0-	-16	-0-		88 1	3766 3	Y	-0-		-0-
05	3999 X	3967	-0-	-32	-0-		93 1	3874 3	Y	-0-		-0-
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		84 1	3742 3	Y	-0-		-0-
07	3937 X	3920	-0-	-17	-0-		98 1	3822 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		80 1	3224 3	Y	-0-		-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		84 1	3416 3	Y	-0-		-0-
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		80 1	3326 3	Y	-0-		-0-
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		82 1	3431 3	Y	-0-		-0-
06	3420 X	3351	-0-	-69	-0-		77 1	3274 3	Y	-0-		-0-
07	3534 X	3471	-0-	-63	-0-		87 1	3384 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

02	1015 N	976	-0-	-39	-0-		24 1	952 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-		23 1	1013 3	N	-0-		-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-		23 1	968 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-		25 1	1011 3	N	-0-		-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-		23 1	959 3	N	-0-		-0-
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		26 1	1007 3	N	-0-		-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

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-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

02	754 N	155	-0-	-599	-0-		8 1	146 3	Y	1	33 1	-0-
							1 9					
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				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-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

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-

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	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	
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-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7485	-	8091
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-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002										TOTAL DEPTH	8197	PERF. 7477	-	8069
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-	

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7362	-	7843
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	49 1	2000 3		N	-0-			-0-	
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	53 1	2188 3		N	-0-			-0-	
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	45 1	2038 3		N	-0-			-0-	
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	51 1	2216 3		N	-0-			-0-	
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	48 1	2119 3		N	-0-			-0-	
*07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	55 1	2254 3		N	-0-			-0-	

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7821	-	8531
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	39 1	1594 3		Y	-0-			-0-	
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	39 1	1683 3		Y	-0-			-0-	
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	55 1	1569 3		Y	-0-			-0-	
05	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	54 1	1612 3		Y	-0-			-0-	
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	52 1	1563 3		Y	-0-			-0-	
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	58 1	1609 3		Y	-0-			-0-	

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002										TOTAL DEPTH	8866	PERF. 7855	-	8660
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	47 1	1883 3		Y	50			62	
						55 9								
03	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	71 1	1924 3		Y	-0-			62	
04	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	68 1	1785 3		Y	-0-			62	
05	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	71 1	1846 3		Y	80			142	
						88 9								
06	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	69 1	1803 3		Y	5	105 1		42	
						6 9								
07	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	73 1	1792 3		Y	13			55	
						14 9								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	88 1	3766 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	88 1	3849 2	N	-0-			-0-
04		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	132 1	3777 2	N	-0-			-0-
05		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	89 1	3866 2	N	-0-			-0-
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	110 1	3090 2	N	-0-			-0-
*07		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	123 1	3481 2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7606 - 8272
02		5249 X	5222	-0-	-27	-0-	127 1	5095 3	Y	-0-			4
03		5611 X	5533	-0-	-78	-0-	128 1	5405 3	Y	-0-			4
04		5430 X	5307	-0-	-123	-0-	181 1	5126 3	Y	-0-			4
05		5580 X	5424	-0-	-156	-0-	181 1	5243 3	Y	-0-			2
06		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	171 1	5058 3	Y	2			-0-
							2 9						
*07		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	184 1	5207 3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7581 - 8249
02		4089 X	4005	-0-	-84	-0-	96 1	3909 3	Y	-0-			-0-
03		4371 X	4261	-0-	-110	-0-	99 1	4162 3	Y	-0-			-0-
04		4200 X	4118	-0-	-82	-0-	140 1	3978 3	Y	-0-			-0-
05		4309 X	4227	-0-	-82	-0-	145 1	4082 3	Y	-0-			-0-
06		4110 X	4074	-0-	-36	-0-	135 1	3939 3	Y	-0-			-0-
07		4247 X	4210	-0-	-37	-0-	151 1	4059 3	Y	-0-			-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7751 - 8863
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

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002										TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7607 - 8212
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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002										TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6848 - 7234
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-

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	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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BANNER				WELL #:	8	RRCID ->	189220	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7267 - 7740
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-

BANNER				WELL #:	5	RRCID ->	189221	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7243 - 7704
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-

BANNER				WELL #:	4	RRCID ->	189222	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7259 - 7700
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-

BANNER				WELL #:	2	RRCID ->	189223	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7267 - 7732
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.				WELL #:	12	RRCID ->	189224	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7495 - 8034
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-

LAPRELLE				WELL #:	2	RRCID ->	189230	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7076 - 7370
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001										TOTAL DEPTH	7766	PERF.	6987 - 7379
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-		

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7391 - 7983
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7061 - 7324
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-		

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH	8581	PERF.	7783 - 8492
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	829 3	Y	10	10		
							11 9						
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	28 1	772 3	Y	8	18 1		
							9 9						
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	34 1	935 3	Y	1	1 1		
							1 9						
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		
							9 9						
*07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	37 1	1014 3	Y	2	10		
							2 9						

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	7407	PERF.	6870 - 7294
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	52 1	1407 3	Y	16	59 1		
							18 9						
03		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	51 1	1451 3	Y	3	3 1		
							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-		

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7438 - 8066
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064																	
02		2610 N	2604	-0-	-6	-0-		96	1	2507	3	Y	1	1	1		-0-
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-		100	1	2669	3	Y	2				2
04		2820 N	2628	-0-	-192	-0-		95	1	2530	3	Y	3				5
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

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400																	
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-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861																	
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497																	
02		2813 X	2527	-0-	-286	-0-		95	1	2432	3	Y	-0-				-0-
03		2883 X	2612	-0-	-271	-0-		93	1	2519	3	Y	-0-				-0-
04		2790 X	2071	-0-	-719	-0-		75	1	1996	3	Y	-0-				-0-
05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		101	1	2631	3	Y	-0-				-0-
06		2520 N	2490	-0-	-30	-0-		92	1	2398	3	Y	-0-				-0-
*07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		99	1	2525	3	Y	-0-				-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260																	
02		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		81	1	2281	2	N	-0-				-0-
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		80	1	2295	2	N	-0-				-0-
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		79	1	2259	2	N	-0-				-0-
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		79	1	2272	2	N	-0-				-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		72	1	2013	2	N	-0-				-0-
*07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		65	1	1842	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ACOLA, SAM "D"		WELL #:		4	RRCID ->	189291	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7153 - 7635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	58 1	1526 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	58 1	1633 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	61 1	1566 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	59 1	1612 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	57 1	1524 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	62 1	1534 3	Y	-0-	-0-	-0-

SANDFORD, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	189292	COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7210 - 7638
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	54 1	2301 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	61 1	2680 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	71 1	2038 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	56 1	2425 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	88 1	2468 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	93 1	2615 2	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:		10	RRCID ->	189293	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7030 - 7290
02		2900 N	3146	-0-	246	246	107 1	3039 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	3337	-0-	237	483	112 1	3225 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	3142	-0-	142	625	106 1	3036 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3765 X	3140	-0-	-625	-0-	106 1	3034 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	104 1	2933 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2976 X	2881	-0-	-95	-0-	99 1	2782 2	N	-0-	-0-	-0-

SWAFFORD, DON		WELL #:		1	RRCID ->	189294	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7864 - 8569
02		4582 X	4415	-0-	-167	-0-	157 1	4258 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	166 1	4745 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	159 1	4504 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	168 1	4662 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		4740 X	4657	-0-	-83	-0-	157 1	4500 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		4898 X	4804	-0-	-94	-0-	170 1	4634 3	Y	-0-	-0-	-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:		8	RRCID ->	189295	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7593 - 8228
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-

MOORE, GORDON F.		WELL #:		9	RRCID ->	189296	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7580 - 8204
02		9396 X	7439	-0-	-1957	-0-	256 1	7183 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		9486 X	7400	-0-	-2086	-0-	247 1	7153 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		8580 X	7148	-0-	-1432	-0-	243 1	6905 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		8556 X	7154	-0-	-1402	-0-	246 1	6908 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		7380 X	6882	-0-	-498	-0-	233 1	6649 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		7626 X	6954	-0-	-672	-0-	247 1	6707 3	Y	-0-	-0-	-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:		3	RRCID ->	189298	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7326 - 7778
02		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	185 1	5236 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	194 1	5605 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	188 1	5399 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	194 1	5552 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	186 1	5231 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	197 1	5563 2	N	-0-	-0-	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7448 - 7858	
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-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7858 - 8592	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7704 - 8510	
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

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7724 - 8540	
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

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002										TOTAL DEPTH	8649	PERF. 7210 - 8524	
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-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8155 - 8582	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-	

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386													
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-	

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809													
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-	

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219													
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-	

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193													
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	

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207													
02		1972 N	1923	-0-	-49	-0-	68 1	1855 3	N	-0-		-0-	
03		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	66 1	1968 3	N	-0-		-0-	
04		1980 N	1938	-0-	-42	-0-	63 1	1875 3	N	-0-		-0-	
05		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	67 1	1922 3	N	-0-		-0-	
06		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	64 1	1862 3	N	-0-		-0-	
07		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	70 1	1943 3	N	-0-		-0-	

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202													
02		1479 N	1419	-0-	-60	-0-	33 1	1386 3	Y	-0-		-0-	
03		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	37 1	1472 3	Y	-0-		-0-	
04		1530 N	1469	-0-	-61	-0-	49 1	1420 3	Y	-0-		-0-	
05		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	50 1	1461 3	Y	-0-		-0-	
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	48 1	1415 3	Y	-0-		-0-	
*07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	57 1	1494 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
MOORE, GORDON F.		WELL #:	11	RRCID ->	189824	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7597 - 8205		
M	O	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
02	2146 N	2125	-0-	-21	-0-	49	1	2076	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	53	1	2191	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	70	1	2147	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	83	1	2200	3	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	6	RRCID ->	189926	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7033 - 7349		
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	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-

BOAZ, W. O.		WELL #:	8	RRCID ->	189927	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7026 - 7287		
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	69	1	1981	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1641	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	12	RRCID ->	189928	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7036 - 7324		
02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	193	1	5584	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	190	1	5461	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	197	1	5647	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	192	1	5394	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	204	1	5756	2	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	13	RRCID ->	189929	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7024 - 7280		
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-

SANDFORD, W. R.		WELL #:	2	RRCID ->	189930	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7223 - 7646		
02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	415	1	11748	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	415	1	11978	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	389	1	11170	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	386	1	11047	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	372	1	10447	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	365	1	10297	2	N	-0-	-0-	-0-

JARVIS-CHIEF		WELL #:	2	RRCID ->	190033	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6984 - 7260		
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2136	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	73	1	2088	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	68	1	1912	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	76	1	2086	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	67	1	1909	2	N	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328															
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-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340															
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366															
02		2755 X	2337	-0-	-418	-0-		79	1	2258	2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2254	-0-	-691	-0-		76	1	2178	2	N	-0-		-0-
04		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		122	1	3437	2	N	-0-		-0-
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-		111	1	3143	2	N	-0-		-0-
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-		126	1	3399	2	N	-0-		-0-
*07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		124	1	3414	2	N	-0-		-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818															
02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		87	1	2191	3	Y	11	1 1	26
								12	9						
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		93	1	2498	3	Y	13		39
								14	9						
04		2340 N	2239	-0-	-101	-0-		81	1	2146	3	Y	11		50
								12	9						
05		2449 N	2241	-0-	-208	-0-		83	1	2147	3	Y	10		60
								11	9						
06		2370 N	2241	-0-	-129	-0-		79	1	2151	3	Y	10		70
								11	9						
*07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		109	1	2754	3	Y	2	64 1	8
								2	9						

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308															
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		72	1	1973	2	N	-0-		-0-
03		1643 N	1378	-0-	-265	-0-		50	1	1328	2	N	-0-		-0-
04		1950 N	1384	-0-	-566	-0-		50	1	1334	2	N	-0-		-0-
05		2201 N	1432	-0-	-769	-0-		51	1	1381	2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1304	-0-	-16	-0-		49	1	1255	2	N	-0-		-0-
*07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		62	1	1646	2	N	-0-		-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 #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		8526 X	6873	-0-	-1653	-0-	229	1	6644	3	N	-0-				-0-
03		8680 X	7516	-0-	-1164	-0-	248	1	7268	3	N	-0-				-0-
04		8130 X	6812	-0-	-1318	-0-	225	1	6587	3	N	-0-				-0-
05		7967 X	6666	-0-	-1301	-0-	220	1	6446	3	N	-0-				-0-
06		7710 X	6676	-0-	-1034	-0-	217	1	6459	3	N	-0-				-0-
07		7502 X	6756	-0-	-746	-0-	235	1	6521	3	N	-0-				-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200																
02		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	211	1	5912	3	N	-0-				-0-
03		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	218	1	6342	3	N	-0-				-0-
04		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	209	1	5884	3	N	-0-				-0-
05		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	206	1	5857	3	N	-0-				-0-
06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	192	1	5553	3	N	-0-				-0-
*07		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	196	1	5327	3	N	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217																
02		4002 X	3984	-0-	-18	-0-	136	1	3848	3	Y	-0-				-0-
03		4278 X	4186	-0-	-92	-0-	138	1	4048	3	Y	-0-				-0-
04		4140 X	3974	-0-	-166	-0-	133	1	3841	3	Y	-0-				-0-
05		4278 X	4137	-0-	-141	-0-	140	1	3997	3	Y	-0-				-0-
06		4080 X	4039	-0-	-41	-0-	135	1	3904	3	Y	-0-				-0-
07		4216 X	4163	-0-	-53	-0-	146	1	4017	3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243																
02		10614 X	6476	-0-	-4138	-0-	219	1	6257	3	Y	-0-				-0-
03		9827 X	6595	-0-	-3232	-0-	218	1	6377	3	Y	-0-				-0-
04		8220 X	6198	-0-	-2022	-0-	210	1	5988	3	Y	-0-				-0-
05		7905 X	6275	-0-	-1630	-0-	212	1	6063	3	Y	-0-				-0-
06		6510 X	5837	-0-	-673	-0-	193	1	5644	3	Y	-0-				-0-
07		6727 X	5990	-0-	-737	-0-	215	1	5775	3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157																
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	-0-				-0-
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	3	Y	-0-				-0-
04		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	55	1	1578	3	Y	-0-				-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	3	Y	-0-				-0-
06		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	57	1	1575	3	Y	-0-				-0-
*07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217																
02		5220 X	5119	-0-	-101	-0-	174	1	4945	3	Y	-0-				-0-
03		5580 X	5391	-0-	-189	-0-	181	1	5210	3	Y	-0-				-0-
04		5400 X	5162	-0-	-238	-0-	175	1	4987	3	Y	-0-				-0-
05		5518 X	5332	-0-	-186	-0-	181	1	5151	3	Y	-0-				-0-
06		5190 X	5159	-0-	-31	-0-	170	1	4989	3	Y	-0-				-0-
*07		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	190	1	5189	3	Y	-0-				-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	5974 X	5513	-0-	-461	-0-	194	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
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7779 - 8501	
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
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
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7108 - 7540	
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
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
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7170 - 7560	
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-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7036 - 7320	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190189	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6942 - 7372
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
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	139	1	3655	3	Y	1	-0-
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
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	149	1	3919	3	Y	1	-0-
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-

SLIMP, J.		WELL #:		8	RRCID ->	190196	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6749 - 7179
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		4	RRCID ->	190210	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7441 - 7860
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		6	RRCID ->	190213	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	7454 - 7880
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-

CHAPEL HILL		WELL #:		A 1	RRCID ->	190245	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6892 - 7162
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-

LAPRELLE		WELL #:		4	RRCID ->	190368	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7040 - 7300
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-

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 #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430															
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
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-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451															
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	-0-
04	780 N	433	-0-	-347	-0-		432	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
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

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020															
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639															
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

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330															
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334															
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304															
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-

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 #:		5	RRCID ->	190718	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7036 - 7310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ACOLA, SAM "D"		WELL #:		3	RRCID ->	190724	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7094 - 7557
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	8	1	259	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-	-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-	-0-

ACOLA, SAM "D"		WELL #:		5	RRCID ->	190725	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7162 - 7611
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	75	1	2087	3	Y	-0-	-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-	-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-	-0-
05	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	78	1	2129	3	Y	-0-	-0-
06	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-	-0-
07	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	81	1	2164	3	Y	10	10 1 -0-
						11	9					

BLALOCK, BOB		WELL #:		5	RRCID ->	190727	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	7625 - 8270
02	1363 N	1333	-0-	-30	-0-	32	1	1301	3	N	-0-	-0-
03	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	31	1	1376	3	N	-0-	-0-
04	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	30	1	1334	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	32	1	1360	3	N	-0-	-0-
06	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	30	1	1306	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	46	1	1327	3	N	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:		6	RRCID ->	190728	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7597 - 8214
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	3	Y	-0-	-0-
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	Y	-0-	-0-
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	73	1	3031	3	Y	-0-	-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	76	1	3165	3	Y	-0-	-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	67	1	3042	3	Y	-0-	-0-
*07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	109	1	3054	3	Y	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:		11	RRCID ->	190729	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7626 - 8252
02	1711 N	1665	-0-	-46	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-	-0-
04	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-	-0-
05	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	55	1	1623	3	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	36	1	1522	3	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	52	1	1493	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
STEVENS, THOMAS		WELL #:	7	RRCID ->	190732	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7606 - 8244		
M	O	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
02	609 N	602	-0-	-7	-0-	16	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	15	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	521	-0-	-130	-0-	13	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	14	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	8	RRCID ->	190733	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7621 - 8265		
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	9	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	464	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	9	RRCID ->	190734	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7682 - 8350		
02	9744 X	8383	-0-	-1361	-0-	196	1	8187	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	9796 X	8721	-0-	-1075	-0-	193	1	8528	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9270 X	8180	-0-	-1090	-0-	185	1	7995	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	9393 X	8241	-0-	-1152	-0-	184	1	8057	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	8070 X	7795	-0-	-275	-0-	170	1	7625	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	8339 X	8050	-0-	-289	-0-	271	1	7779	3	Y	-0-	-0-	-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	4	RRCID ->	190738	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	7330 - 7764		
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	220	1	6235	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	228	1	6579	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	227	1	6514	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	219	1	6145	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	224	1	6312	2	N	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER		WELL #:	9	RRCID ->	190739	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	7697 - 8318		
02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	95	1	2667	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2702	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	98	1	2718	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2883 N	2849	-0-	-34	-0-	101	1	2748	3	Y	-0-	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	6	RRCID ->	190741	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7674 - 8342		
02	5945 X	5861	-0-	-84	-0-	138	1	5723	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6355 X	6082	-0-	-273	-0-	132	1	5950	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6150 X	5877	-0-	-273	-0-	133	1	5744	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6355 X	6039	-0-	-316	-0-	133	1	5906	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5970 X	5841	-0-	-129	-0-	127	1	5714	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6169 X	6079	-0-	-90	-0-	201	1	5878	3	Y	-0-	-0-	-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	5	RRCID ->	190742	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7316 - 7592		
02	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	382	1	10823	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	379	1	10952	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	353	1	10147	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	348	1	9980	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	323	1	9072	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	314	1	8850	2	N	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2726 X	2648	-0-	-78	-0-	128	1	2514	3	Y	5	1	1	4
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

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482														
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-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562														
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849														
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-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560														
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-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1537 X	1482	-0-	-55	-0-		52 1	1430 3	Y	-0-			-0-
03		1643 X	1342	-0-	-301	-0-		50 1	1292 3	Y	-0-			-0-
04		1560 X	1123	-0-	-437	-0-		41 1	1082 3	Y	-0-			-0-
05		1612 X	1317	-0-	-295	-0-		48 1	1256 3	Y	12			12
								13 9						
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		57 1	1526 3	Y	23			35
								25 9						
*07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		62 1	1569 3	Y	6			41
								7 9						
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568														
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						
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620														
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		52 1	1399 3	Y	-0-	68 1		-0-
03		1519 N	1328	-0-	-191	-0-		50 1	1275 3	Y	3	3 1		-0-
								3 9						
04		1470 N	1343	-0-	-127	-0-		48 1	1295 3	Y	-0-			-0-
05		1550 N	1543	-0-	-7	-0-		54 1	1489 3	Y	-0-			-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		47 1	1322 3	Y	8			8
								9 9						
07		744 N	741	-0-	-3	-0-		25 1	716 3	Y	-0-			8
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592														
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
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410														
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-

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 #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	3	Y	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-	-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-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669												
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	36	1	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

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183												
02	3074 X	2964	-0-	-110	-0-	110	1	2853	3	Y	1	-0-
03	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	119	1	3035	3	Y	2	2
04	3180 X	2973	-0-	-207	-0-	114	1	2858	3	Y	1	3
05	3286 X	3073	-0-	-213	-0-	117	1	2956	3	Y	-0-	3
06	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	107	1	2881	3	Y	2	5
07	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	116	1	2834	3	Y	2	7

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305												
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146												
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576												
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-

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 #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MAEYERS--JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770															
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	3	Y	-0-			4
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	93	1	2482	3	Y	-0-	4	1	-0-
04		2430 N	2366	-0-	-64	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-			-0-
05		2604 N	2511	-0-	-93	-0-	90	1	2421	3	Y	-0-			-0-
06		2460 N	2324	-0-	-136	-0-	80	1	2244	3	Y	-0-			-0-
*07		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	94	1	2433	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588															
02		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	301	1	8534	2	Y	-0-			-0-
03		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	298	1	8608	2	Y	-0-			-0-
04		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	267	1	7661	2	Y	-0-			-0-
05		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	300	1	8607	2	Y	-0-			-0-
06		9150 X	8139	-0-	-1011	-0-	280	1	7859	2	Y	-0-			-0-
07		9455 X	7753	-0-	-1702	-0-	265	1	7488	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919															
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	102	1	2707	3	Y	46	153	1	18
							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	-0-
							98	9							
*07		3100 N	3354	-0-	254	254	129	1	3223	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

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	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		
02	899 N	577	-0-	-322	-0-	21 1	16	538 3	Y	17 1	-0-	
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	18 9	1	829 3	Y	1 1	-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	740 3	Y		-0-	
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	1 9	-0-	692 3	Y		-0-	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	920 3	Y		-0-	
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	789 3	Y		-0-	

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191212	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7373 -	7947
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	44 1	6	1120 3	Y	25 1	2	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	7 9	1	1175 3	Y	1 1	2	
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	43 1	1	1130 3	Y		3	
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1 9	-0-	1149 3	Y		3	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	41 1	12	1145 3	Y	15 1	-0-	
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	46 1	-0-	1407 3	Y		-0-	

COX		WELL #:		3	RRCID ->	191215	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 7746 -	8434
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	459 2	Y		-0-	
03	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1392 3	-0-	490 2	Y		-0-	
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-	472 2	Y		-0-	
05	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1477 3	6	484 2	Y	6 1	-0-	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	478 2	Y		-0-	
*07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1420 3	-0-	493 2	Y		-0-	

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	191218	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7130 -	7580
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	159 3	Y		-0-	
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	-0-	112 3	Y		-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	147 3	Y		-0-	
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	6 1	-0-	108 3	Y		-0-	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	155 3	Y		-0-	
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1	-0-	114 3	Y		-0-	

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:		11	RRCID ->	191222	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7130 -	7659
02	1972 N	1952	-0-	-20	-0-	68 1	-0-	1884 3	Y		12	
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	1961 3	Y		12	
04	2040 N	1882	-0-	-158	-0-	68 1	-0-	1814 3	Y		12	
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	71 1	-0-	1922 3	Y		12	
06	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	69 1	-0-	1827 3	Y		12	
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	1998 3	Y		12	

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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038																		
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-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850																		
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-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060																		
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-	

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406																		
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-	

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402																		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CHAPEL HILL		WELL #:	A 2	RRCID ->	191757	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 7304 - 7538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

BONDS RANCH		WELL #:	A 1	RRCID ->	191767	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 7032 - 7314	
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-	

DAY		WELL #:	1	RRCID ->	191772	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7044 - 7308	
02	725 N	-0-	-0-	-725	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JARVIS-CHIEF		WELL #:	3	RRCID ->	191773	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6944 - 7220	
02	2900 N	2952	-0-	52	389	98 1	2854 2	N	-0-	-0-	
03	3490 X	3101	-0-	-389	-0-	98 1	3003 2	N	-0-	-0-	
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	117 1	3096 2	N	-0-	-0-	
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	105 1	3157 2	N	-0-	-0-	
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	121 1	3018 2	N	-0-	-0-	
*07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	108 1	3024 2	N	-0-	-0-	

JARVIS-CHIEF		WELL #:	5	RRCID ->	191776	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6986 - 7260	
02	5307 X	4108	-0-	-1199	-0-	149 1	3959 2	N	-0-	-0-	
03	5673 X	4101	-0-	-1572	-0-	130 1	3971 2	N	-0-	-0-	
04	5160 X	4441	-0-	-719	-0-	154 1	4287 2	N	-0-	-0-	
05	5332 X	3960	-0-	-1372	-0-	130 1	3830 2	N	-0-	-0-	
06	4530 X	3568	-0-	-962	-0-	125 1	3443 2	N	-0-	-0-	
*07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	174 1	4855 2	N	-0-	-0-	

CHAPEL HILL		WELL #:	H 1	RRCID ->	191789	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6919 - 7098	
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	N	-0-	-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16 1	459 2	N	-0-	-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20 1	584 2	N	-0-	-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	19 1	642 2	N	-0-	-0-	
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	31 1	987 2	N	-0-	-0-	
*07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	32 1	1019 2	N	-0-	-0-	

JARVIS-CHIEF		WELL #:	4	RRCID ->	191803	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 6956 - 7208	
02	3335 X	2638	-0-	-697	-0-	90 1	2548 2	N	-0-	-0-	
03	3503 X	2719	-0-	-784	-0-	96 1	2623 2	N	-0-	-0-	
04	3390 X	2561	-0-	-829	-0-	93 1	2468 2	N	-0-	-0-	
05	3379 X	2562	-0-	-817	-0-	96 1	2466 2	N	-0-	-0-	
06	2910 X	2153	-0-	-757	-0-	80 1	2073 2	N	-0-	-0-	
*07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	110 1	3062 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
EAST PONDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191804	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	7970 - 8336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7482 X	6757	-0-	-725	-0-	240 1	6517 2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7354	-0-	-520	-0-	317 1	7037 2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6712	-0-	-758	-0-	268 1	6444 2	N	-0-			-0-
05	7626 X	7314	-0-	-312	-0-	277 1	7037 2	N	-0-			-0-
06	7200 X	7124	-0-	-76	-0-	309 1	6815 2	N	-0-			-0-
07	7347 X	7263	-0-	-84	-0-	294 1	6969 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		A 2	RRCID ->	191866	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7130 - 7400
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-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 3	RRCID ->	191867	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7015 - 7022
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-

NAUGLE GU		WELL #:		1	RRCID ->	191868	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	6790 - 6988
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 4	RRCID ->	191872	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7450 - 8362
02	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	693 1	2149 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	5019	-0-	1919	-0-	1064 1	3955 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3048	-0-	48	-0-	1967 1	1971 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2482	-0-	-618	-0-	1349 1	1449 2	N	-0-			-0-
06	5580 X	4231	-0-	-1349	-0-	1295 1	2936 2	N	-0-			-0-
*07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1295 1	2918 2	N	-0-			-0-

DAY		WELL #:		2	RRCID ->	191878	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7240 - 7520
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAY		WELL #:		3	RRCID ->	191879	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7140 - 7398
02	2175 X	1774	-0-	-401	-0-	58 1	1716 2	N	-0-			-0-
03	2325 X	1769	-0-	-556	-0-	62 1	1707 2	N	-0-			-0-
04	2250 X	1767	-0-	-483	-0-	63 1	1704 2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1743	-0-	-582	-0-	64 1	1679 2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1709	-0-	-361	-0-	62 1	1647 2	N	-0-			-0-
07	1891 X	1428	-0-	-463	-0-	56 1	1372 2	N	-0-			-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.							
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						

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240												
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	65	1	2737	3	Y	-0-	-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	92	1	3825	3	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	Y	-0-	-0-
05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	98	1	2939	3	Y	-0-	-0-
06	3300 X	2701	-0-	-599	-0-	88	1	2613	3	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2251	-0-	-1159	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-	-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660												
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1444	3	Y	-0-	-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	63	1	1633	3	Y	10	10 1
						11	9					
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	-0-	-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1702	3	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	52	1	1440	3	Y	2	2
						2	9					
07	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	50	1	1359	3	Y	16	18 1
						18	9					

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280												
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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948												
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121												
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-

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 INJECT. (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
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	57 1	2324 3	Y	-0-				-0-
03		2573 N	2459	-0-	-114	-0-	81 1	2378 3	Y	-0-				-0-
04		2460 N	2346	-0-	-114	-0-	77 1	2269 3	Y	-0-				-0-
05		2542 N	2401	-0-	-141	-0-	84 1	2317 3	Y	-0-				-0-
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	77 1	2243 3	Y	-0-				-0-
*07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	83 1	2261 3	Y	-0-				-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002										TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7666	-	8240
02		1392 N	1382	-0-	-10	-0-	33 1	1349 3	N	-0-				-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	31 1	1381 3	N	-0-				-0-
04		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	30 1	1405 3	N	-0-				-0-
05		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	33 1	1454 3	N	-0-				-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	30 1	1443 3	N	-0-				-0-
*07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	34 1	1514 3	N	-0-				-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7605	-	8229
02		8410 X	6556	-0-	-1854	-0-	149 1	6407 3	Y	-0-				-0-
03		8618 X	6852	-0-	-1766	-0-	154 1	6698 3	Y	-0-				-0-
04		7800 X	6315	-0-	-1485	-0-	141 1	6174 3	Y	-0-				-0-
*05		7626 X	6353	-0-	-1273	-0-	203 1	6150 3	Y	-0-				-0-
*06		6570 X	5981	-0-	-589	-0-	185 1	5796 3	Y	-0-				-0-
07		6789 X	6063	-0-	-726	-0-	201 1	5862 3	Y	-0-				-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7870	-	8601
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							

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002										TOTAL DEPTH	7843	PERF. 7218	-	7698
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							

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002										TOTAL DEPTH	8712	PERF. 7833	-	8483
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-

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

THATCHER, MATTIE		WELL #:	5	RRCID ->	192128	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7422 - 8058
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-

SEALS, G. T.		WELL #:	14	RRCID ->	192129	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	7650 - 8227
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	13	RRCID ->	192130	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7450 - 8027
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	192131	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7399 - 7997
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	192132	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7401 - 8018
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	192133	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7422 - 8006
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-

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 #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283														
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-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366														
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680														
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412														
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	9	RRCID ->	192141	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7043 - 7322
M	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	
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-

BOAZ, W. O.		WELL #:	7	RRCID ->	192142	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 6999 - 7298
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	10	RRCID ->	192143	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 7611 - 8269
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	32 1	1323 3	Y	-0-	-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	31 1	1383 3	Y	-0-	-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	49 1	1319 3	Y	-0-	-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	48 1	1358 3	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	47 1	1302 3	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	51 1	1333 3	Y	-0-	-0-

AGF RANCH ET AL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	192144	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 7807 - 8618
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:	10	RRCID ->	192145	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7702 - 8442
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
						17 9				
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	33 1	819 3	Y	2	2 1
						2 9				
05	837 N	638	-0-	-199	-0-	23 1	615 3	Y	-0-	-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	29 1	853 3	Y	10	10
						11 9				
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	44 1	1131 3	Y	7	17
						8 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642														
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
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
								20	9					
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		63	1	1657	3	Y	-0-	-0-
07		1705 N	1371	-0-	-334	-0-		50	1	1321	3	Y	-0-	-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700														
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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698														
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
								14	9					

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878														
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
								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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282													
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979													
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020													
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	68 1	1924 3	Y	-0-			2
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	73 1	2040 3	Y	-0-			2
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	70 1	1980 3	Y	7			9
							8 9						
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	73 1	2044 3	Y	-0-			6
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	69 1	1974 3	Y	6			-0-
							7 9						
*07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	76 1	2018 3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW 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
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

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-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

02	1421 N	1392	-0-	-29	-0-	38	1	1352	3	Y	2			17
						2	9							
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	56	1	1469	3	Y	6			23
						7	9							
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	3	Y	22			45
						24	9							
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1686	3	Y	12			57
						13	9							
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1709	3	Y	15			72
						17	9							
*07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	3	Y	1	71	1	2
						1	9							

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

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							

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 #: 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
02	2900 N	3688	-0-	788	1220	449	1	3226	3	Y	12			34
03	3100 N	3784	-0-	684	1904	467	1	3292	3	Y	23	57	1	-0-
04	5581 X	3677	-0-	-1904	-0-	458	1	3194	3	Y	23	2	1	21
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	458	1	2988	3	Y	13			34
06	3090 X	2750	-0-	-340	-0-	409	1	2327	3	Y	13			47
07	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	431	1	2169	3	Y	44	70	1	21

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864														
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	6	1	1	5
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	13	18	1	-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	911	3	Y	2			2
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	11			13
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	21	24	1	10

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600														
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-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015														
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	14	1	1	15
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	Y	10			25
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	21			46
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	8			54
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	21			75
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	992	3	Y	25			100

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 #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625													
02	1972 N	1958	-0-	-14	-0-	73	1	1884	3	Y	1		1
03	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	72	1	2010	3	Y	2		3
04	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	69	1	1919	3	Y	4		7
05	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	71	1	1909	3	Y	4	11 1	-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356													
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-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621													
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-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392													
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-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7363 - 7736		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002										TOTAL DEPTH	8453	PERF. 7596 - 8242		
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7423 - 8013		
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002										TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7413 - 8022		
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002										TOTAL DEPTH	7854	PERF. 7208 - 7750		
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		67 1	1778 3	Y	10			10
								11 9						
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		71 1	1889 3	Y	12			22
								13 9						
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		75 1	1908 3	Y	3			25
								3 9						
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		83 1	2151 3	Y	-0-			25
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		75 1	1986 3	Y	3			28
								3 9						
*07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		81 1	2023 3	Y	-0-	21 1		-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002										TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7814 - 8546		
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-

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 #:	4	RRCID ->	192818	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7834	-	8631
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		
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-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	4	RRCID ->	192819	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7094	-	7430
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	11	RRCID ->	192820	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7370	-	7927
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	12	RRCID ->	192821	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7361	-	7939
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU		WELL #:	8	RRCID ->	192822	COMPL. DATE	08/18/2015	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7237	-	7590
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-

MALONE, SAMUEL		WELL #:	4	RRCID ->	192824	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8689	PERF.	7857	-	8550
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	8	RRCID ->	192825	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7493	-	8090
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-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		4292 X	4121	-0-	-171	-0-	-0-	141	1	3980	2	N	-0-			-0-
03		4588 X	4365	-0-	-223	-0-	-0-	146	1	4219	2	N	-0-			-0-
04		4440 X	4031	-0-	-409	-0-	-0-	136	1	3895	2	N	-0-			-0-
05		4588 X	4136	-0-	-452	-0-	-0-	140	1	3996	2	N	-0-			-0-
06		4410 X	3857	-0-	-553	-0-	-0-	133	1	3724	2	N	-0-			-0-
07		4402 X	3935	-0-	-467	-0-	-0-	135	1	3800	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	-0-			-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-			-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	Y	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	Y	-0-			-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	Y	-0-			-0-
*07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

02		957 N	932	-0-	-25	-0-	-0-	36	1	896	3	N	-0-			-0-
03		1023 N	969	-0-	-54	-0-	-0-	36	1	933	3	N	-0-			-0-
04		960 N	932	-0-	-28	-0-	-0-	33	1	899	3	N	-0-			-0-
05		992 N	988	-0-	-4	-0-	-0-	35	1	953	3	N	-0-			-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	N	-0-			-0-
*07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	930	3	N	8	8	1	-0-
								9	9							

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

02		4292 X	4235	-0-	-57	-0-	-0-	149	1	4086	3	Y	-0-			-0-
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4365	3	Y	-0-			-0-
04		4320 X	4232	-0-	-88	-0-	-0-	145	1	4087	3	Y	-0-			-0-
05		4526 X	4361	-0-	-165	-0-	-0-	151	1	4210	3	Y	-0-			-0-
06		4380 X	4248	-0-	-132	-0-	-0-	144	1	4104	3	Y	-0-			-0-
07		4526 X	4272	-0-	-254	-0-	-0-	155	1	4117	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	3	Y	-0-			-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	3	Y	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	-0-			-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	3	Y	-0-			-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	-0-			-0-
*07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002												TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7253 - 7690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002												TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7125 - 7695	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002												TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7281 - 7730	
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-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002												TOTAL DEPTH	8588	PERF. 7813 - 8407	
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-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002												TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7338 - 7919	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002												TOTAL DEPTH	8208	PERF. 7403 - 7984	
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-	7
06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-			137	1	3588	3	Y	1	7
									1	9				1	1
07		3069 X	2609	-0-	-460	-0-			99	1	2510	3	Y	-0-	7

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	3915 X	3839	-0-	-76	-0-	-0-	89	1	3750	3	Y	-0-
03	4185 X	3939	-0-	-246	-0-	-0-	92	1	3847	3	Y	-0-
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	-0-
05	4092 X	4068	-0-	-24	-0-	-0-	135	1	3933	3	Y	-0-
06	3960 X	3918	-0-	-42	-0-	-0-	129	1	3789	3	Y	-0-
07	4092 X	4089	-0-	-3	-0-	-0-	141	1	3948	3	Y	-0-
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940												
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	788	3	Y	3
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	647	3	Y	3
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	967	3	Y	3
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	983	3	Y	3
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	3	Y	3
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	3	Y	3
BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281												
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	N	2
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	N	2
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	N	2
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	2
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	N	2
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-	13	1	404	3	N	2
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970												
02	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	6552	2	N	-0-
03	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	6751	2	N	-0-
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	6327	2	N	-0-
05	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	6335	2	N	-0-
06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5971	2	N	-0-
*07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6030	2	N	-0-
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516												
02	3161 X	3022	-0-	-139	-0-	-0-	103	1	2919	2	N	-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3486	2	N	-0-
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-
05	3379 X	3370	-0-	-9	-0-	-0-	114	1	3256	2	N	-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3324	2	N	-0-
*07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3290	2	N	-0-
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610												
02	4698 X	4250	-0-	-448	-0-	-0-	145	1	4105	2	Y	-0-
03	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	-0-	148	1	4268	2	Y	-0-
04	4680 X	4191	-0-	-489	-0-	-0-	141	1	4050	2	Y	-0-
05	4681 X	4220	-0-	-461	-0-	-0-	142	1	4078	2	Y	-0-
06	4470 X	3711	-0-	-759	-0-	-0-	128	1	3583	2	Y	-0-
07	4557 X	3168	-0-	-1389	-0-	-0-	108	1	3060	2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		754 N	522	-0-	-232	-0-	18	1	504	2	Y	-0-
03		806 N	626	-0-	-180	-0-	21	1	605	2	Y	-0-
04		750 N	514	-0-	-236	-0-	17	1	497	2	Y	-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	-0-
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	20	1	573	2	Y	-0-
*07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	Y	-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678												
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	63	1	1780	2	N	-0-
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	N	-0-
05		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	65	1	1868	2	N	-0-
06		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	62	1	1744	2	N	-0-
07		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	63	1	1785	2	N	-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030												
02		2900 N	6982	-0-	4082	9949	256	1	6614	3	Y	102
							112	9				90
03		3100 N	6478	-0-	3378	13327	234	1	6148	3	Y	87
							96	9				111
04		19137 X	5810	-0-	-13327	-0-	210	1	5491	3	Y	99
							109	9				4
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	199	1	5165	3	Y	50
							55	9				137
06		6480 X	5235	-0-	-1245	-0-	188	1	4992	3	Y	50
							55	9				3
07		6696 X	5015	-0-	-1681	-0-	190	1	4741	3	Y	76
							84	9				136

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417												
02		2552 N	2455	-0-	-97	-0-	57	1	2398	3	N	-0-
03		2666 N	2597	-0-	-69	-0-	88	1	2509	3	N	-0-
04		2610 N	2571	-0-	-39	-0-	84	1	2487	3	N	-0-
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	3	N	-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	82	1	2516	3	N	-0-
07		2666 N	2643	-0-	-23	-0-	90	1	2553	3	N	-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433												
02		9251 X	8018	-0-	-1233	-0-	274	1	7744	2	Y	-0-
03		9517 X	7923	-0-	-1594	-0-	265	1	7658	2	Y	-0-
04		9450 X	7353	-0-	-2097	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-
05		9765 X	7824	-0-	-1941	-0-	264	1	7560	2	Y	-0-
06		8550 X	7293	-0-	-1257	-0-	251	1	7042	2	Y	-0-
07		8556 X	7282	-0-	-1274	-0-	249	1	7033	2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	193012	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7230 - 7730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	178 1	4777 3	Y	10			10
							11 9						
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	184 1	4967 3	Y	-0-			10
04		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	171 1	4572 3	Y	-0-			10
05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	166 1	4427 3	Y	-0-			10
06		5070 X	4321	-0-	-749	-0-	149 1	4172 3	Y	-0-			10
07		5239 X	4470	-0-	-769	-0-	167 1	4303 3	Y	-0-	4 1		-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	193013	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7256 - 7750	
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	23 1	641 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	691	-0-	-84	-0-	22 1	669 3	Y	-0-			-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	22 1	656 3	Y	-0-			-0-
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	25 1	669 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	574	-0-	-86	-0-	18 1	556 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	657	-0-	-56	-0-	24 1	633 3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:		5	RRCID ->	193014	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7084 - 7610	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	6 1	147 3	Y	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:		7	RRCID ->	193015	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6983 - 7479	
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	21 1	569 3	Y	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	22 1	616 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	22 1	598 3	Y	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	23 1	619 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	22 1	595 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	644	-0-	-7	-0-	24 1	620 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	193016	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7272 - 7786	
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-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		19	RRCID ->	193017	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7210 - 7694	
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

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 #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377														
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
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

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669														
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
								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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386														
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600														
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	7869	-0-	-253	-0-		279	1	7587	3	Y	3	-0-
								3	9					

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545														
02		6032 X	5968	-0-	-64	-0-		138	1	5830	3	Y	-0-	10
03		6386 X	5482	-0-	-904	-0-		122	1	5360	3	Y	-0-	10
04		6180 X	4193	-0-	-1987	-0-		141	1	4052	3	Y	-0-	10
05		6386 X	4096	-0-	-2290	-0-		135	1	3961	3	Y	-0-	10
06		6120 X	3667	-0-	-2453	-0-		118	1	3549	3	Y	-0-	10
07		6324 X	5947	-0-	-377	-0-		205	1	5742	3	Y	-0-	10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063														
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		89	1	2359	3	Y	10	76
								11	9					
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		93	1	2451	3	Y	-0-	76
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		88	1	2282	3	Y	-0-	76
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		94	1	2428	3	Y	2	78
								2	9					
06		2460 N	2429	-0-	-31	-0-		85	1	2338	3	Y	5	83
								6	9					
*07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-		99	1	2501	3	Y	42	103 1
								46	9					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635												
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
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	14 1	605 2	N	-0-		-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	22 1	637 2	N	-0-		-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	21 1	588 2	N	-0-		-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	21 1	597 2	N	-0-		-0-
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	20 1	573 2	N	-0-		-0-
*07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	26 1	738 2	N	-0-		-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017												
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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070												
02		1566 N	811	-0-	-755	-0-	29 1	781 3	Y	1	1 1	17
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	35 1	861 3	Y	1		18
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	22 1	589 3	Y	2		20
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	840 1	19 3	Y	8		28
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	644 1	725 3	Y	3		31
*07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	49 1	1200 3	Y	64	59 1	36

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025												
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-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008												
02		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	219 1	5566 3	N	46		133
03		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	225 1	5810 3	N	32	96 1	69
04		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	216 1	5606 3	N	34		103
05		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	233 1	5972 3	Y	72	127 1	48
06		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	221 1	5671 3	Y	63	42 1	69
*07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	243 1	5969 3	Y	19	49 1	39

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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3770 X	3676	-0-	-94	-0-	139	1	3517	3	Y	18			92
03	4216 X	3861	-0-	-355	-0-	20	9	3701	3	Y	17	102	1	7
04	4080 X	3433	-0-	-647	-0-	19	9	3305	3	Y	-0-			7
05	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	128	1	3615	3	Y	40	37	1	10
06	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	44	9	3699	3	Y	18	1	1	27
*07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	142	1	3893	3	Y	-0-			27

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

02	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	240	1	6089	3	N	52			102
03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	57	9	6541	3	N	20	93	1	29
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	22	9	6394	3	N	26			55
05	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	249	1	6549	3	Y	61	97	1	19
06	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	29	9	6336	3	Y	31	30	1	20
*07	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	261	1	6645	3	Y	-0-			20

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

02	3306 X	2744	-0-	-562	-0-	96	1	2629	3	Y	17			17
03	3534 X	2675	-0-	-859	-0-	19	9	2578	3	Y	4			21
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	93	1	2721	3	Y	6			27
05	2945 X	2892	-0-	-53	-0-	4	9	2784	3	Y	2			29
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	102	1	2919	3	Y	-0-			29
*07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	7	9	2731	3	Y	3	32	1	-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

02	5046 X	4293	-0-	-753	-0-	167	1	4123	3	Y	3	63	1	-0-
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	3	9	4469	3	Y	17	3	1	14
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	175	1	4540	3	Y	3			17
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	19	9	4514	3	Y	9			26
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	Y	31	57	1	-0-
*07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	10	9	4720	3	Y	1	1	1	-0-

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) 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002										TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7137 - 7676		
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-
YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7835 - 8393		
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-
WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002										TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7111 - 7691		
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-
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002										TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7122 - 7667		
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
MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7740 - 9744		
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-
HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002										TOTAL DEPTH	7783	PERF. 7285 - 7805		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
RICHARDSON, PAULINE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 193182		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7206	- 7492		
M	ALLOW 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
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

WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:		9	RRCID -> 193184		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7113	- 7572		
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	-0-			-0-
						2	9				2			2

MAEYERS, ELLA		WELL #:		7	RRCID -> 193187		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7142	- 7670		
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	1		-0-
						21	9							
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		13	RRCID -> 193188		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7172	- 7670		
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	770 N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	731	3	Y	10			10
						11	9							
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-	8	1	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		8	RRCID -> 193193		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH	7523	PERF. 6956	- 7289		
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-

MAEYERS--JANUARY		WELL #:		6	RRCID -> 193198		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7114	- 7600		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400														
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-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392														
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011														
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.	2	-0-	2	-0-	2	2	3		Y	-0-		-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376														
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199														
02		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	230	1	6525	2	N	-0-		-0-
03		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	232	1	6700	2	N	-0-		-0-
04		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	219	1	6300	2	N	-0-		-0-
05		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	224	1	6416	2	N	-0-		-0-
06		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	215	1	6028	2	N	-0-		-0-
*07		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	213	1	6018	2	N	-0-		-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901														
02		4727 X	4628	-0-	-99	-0-	159	1	4469	3	Y	-0-		-0-
03		4991 X	4860	-0-	-131	-0-	166	1	4694	3	Y	-0-		-0-
04		4800 X	4625	-0-	-175	-0-	159	1	4466	3	Y	-0-		-0-
05		4960 X	4810	-0-	-150	-0-	163	1	4647	3	Y	-0-		-0-
06		4800 X	4505	-0-	-295	-0-	151	1	4354	3	Y	-0-		-0-
07		4960 X	4711	-0-	-249	-0-	170	1	4541	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MALONE, SAMUEL		WELL #:		6	RRCID ->	193355	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7854 - 8540
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
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	105	1	4323	3	Y	-0-	-0-
03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-	-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-	-0-
05	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	153	1	4490	3	Y	-0-	-0-
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	142	1	4318	3	Y	-0-	-0-
*07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	3	Y	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	193563	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	6990 - 7272
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-

BONDS RANCH		WELL #:		D 2	RRCID ->	193565	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7180 - 7466
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-

BONDS RANCH		WELL #:		D 4	RRCID ->	193566	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7226 - 7472
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-

BONDS RANCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	193567	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	6944 - 7220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		F 2	RRCID ->	193568	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7220 - 7504
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-

CHAPEL HILL		WELL #:		B 2	RRCID ->	193570	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7128 - 7411
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-

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 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
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416													
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305													
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-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210													
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-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278													
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-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
03		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
04		1380 N	1188	-0-	-192	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
05		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
*07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1255	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

02		1740 N	1014	-0-	-726	-0-	30	1	984	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		1674 N	1385	-0-	-289	-0-	52	1	1333	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	62	1	1627	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	52	1	1408	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		1736 N	1460	-0-	-276	-0-	56	1	1404	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

02		493 N	370	-0-	-123	-0-	8	1	362	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
07		558 N	512	-0-	-46	-0-	14	1	498	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	96	1	2716	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
03		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	101	1	2906	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	100	1	2805	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	100	1	2806	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

02		1682 N	1190	-0-	-492	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	66	1	1777	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	6	6	1			-0-	-0-
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	7	9									-0-	-0-
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1925	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
*07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
							69	1	1882	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	8	1	230	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	10			10
						11	9							
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-			10
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	1	11	1	-0-
						1	9							
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-			-0-
HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646														
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-
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810														
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
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676														
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	8	1	-0-
						9	9							
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692														
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-

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 #: 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	80	1	2017	3	Y	4	1	1	11	
							4	9								
03		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	3	Y	17			28	
							19	9								
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	107	1	2748	3	Y	24			52	
							26	9								
05		3100 N	3346	-0-	246	246	124	1	3209	3	Y	12	54	1	10	
							13	9								
06		3000 N	3586	-0-	586	832	131	1	3454	3	Y	1	1	1	10	
							1	9								
*07		3100 N	3725	-0-	625	1457	142	1	3583	3	Y	-0-			10	
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122										COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7466 -	8100
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-	
							1	9								
*07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	3	Y	-0-			-0-	
WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139										COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6995 -	7314
02		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	269	1	7628	2	N	-0-			-0-	
							1									
03		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	277	1	8009	2	N	-0-			-0-	
							1									
04		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	265	1	7605	2	N	-0-			-0-	
							1									
05		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	266	1	7627	2	N	-0-			-0-	
							1									
06		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	250	1	7021	2	N	-0-			-0-	
							1									
*07		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	256	1	7209	2	N	-0-			-0-	
WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140										COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	6952 -	7285
02		7395 X	6579	-0-	-816	-0-	224	1	6355	2	N	-0-			-0-	
							1									
03		7471 X	7040	-0-	-431	-0-	236	1	6804	2	N	-0-			-0-	
							1									
04		6960 X	6881	-0-	-79	-0-	232	1	6649	2	N	-0-			-0-	
							1									
05		7161 X	6931	-0-	-230	-0-	234	1	6697	2	N	-0-			-0-	
							1									
06		6930 X	6570	-0-	-360	-0-	226	1	6344	2	N	-0-			-0-	
							1									
07		7099 X	6811	-0-	-288	-0-	233	1	6578	2	N	-0-			-0-	
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141										COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6946 -	7278
02		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	251	1	7097	2	N	-0-			-0-	
							1									
03		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	255	1	7347	2	N	-0-			-0-	
							1									
04		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6833	2	N	-0-			-0-	
							1									
05		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	238	1	6819	2	N	-0-			-0-	
							1									
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	224	1	6274	2	N	-0-			-0-	
							1									
*07		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	224	1	6312	2	N	-0-			-0-	
CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159										COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6922 -	7171
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002										TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6964 - 7238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002										TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7143 - 7404
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-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7298 - 7596
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-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7008 - 7262
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-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7142 - 7386
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	11 1	456 2	N	-0-			-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	10 1	518 2	N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	13 1	503 2	N	-0-			-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	8 1	504 2	N	-0-			-0-
06		510 N	392	-0-	-118	-0-	11 1	381 2	N	-0-			-0-
07		527 N	247	-0-	-280	-0-	247 2		N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003										TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7174 - 7432
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	66 1	1809 2	N	-0-			-0-
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	94 1	2682 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3026	-0-	26	26	98 1	2928 2	N	-0-			-0-
05		3023 N	2997	-0-	-26	-0-	97 1	2900 2	N	-0-			-0-
06		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	100 1	2817 2	N	-0-			-0-
*07		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	97 1	2684 2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003										TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7446 - 7750
02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	128 1	3658 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	4028	-0-	-2	-0-	136 1	3892 2	N	-0-			-0-
04		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	149 1	3966 2	N	-0-			-0-
05		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	138 1	3919 2	N	-0-			-0-
06		3900 X	3722	-0-	-178	-0-	133 1	3589 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3922	-0-	-108	-0-	124 1	3798 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260														
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-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998														
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-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300														
02	6757	X	6248	-0-	-509	-0-		211	1	6037	2	N	-0-	-0-
03	7223	X	6240	-0-	-983	-0-		211	1	6029	2	N	-0-	-0-
04	6540	X	6291	-0-	-249	-0-		217	1	6074	2	N	-0-	-0-
05	6758	X	6610	-0-	-148	-0-		227	1	6383	2	N	-0-	-0-
06	6540	X	6287	-0-	-253	-0-		222	1	6065	2	N	-0-	-0-
07	6665	X	5686	-0-	-979	-0-		199	1	5487	2	N	-0-	-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556														
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-		127	1	3587	2	N	-0-	-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-		134	1	3877	2	N	-0-	-0-
04	4320	X	3882	-0-	-438	-0-		131	1	3751	2	N	-0-	-0-
05	4464	X	3698	-0-	-766	-0-		125	1	3573	2	N	-0-	-0-
06	4320	X	3317	-0-	-1003	-0-		114	1	3203	2	N	-0-	-0-
07	3999	X	2348	-0-	-1651	-0-		80	1	2268	2	N	-0-	-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538														
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-		310	1	8773	2	N	-0-	-0-
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-		315	1	9091	2	N	-0-	-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-		296	1	8511	2	N	-0-	-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-		303	1	8688	2	N	-0-	-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-		287	1	8058	2	N	-0-	-0-
*07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-		289	1	8145	2	N	-0-	-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
POOL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	194454	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7252 - 7602	
M	O	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
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-

POOL "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194459	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7289 - 7659	
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-

BLAKLEY EST. GU "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194469	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7033 - 7354	
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-

MARES, H. F. JR.				WELL #:	10	RRCID ->	194537	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7147 - 7710	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MOSES, LONNIE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	194539	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7120 - 7662	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID ->	194560	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6972 - 7315	
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-

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	5	RRCID ->	194561	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	6992 - 7335	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

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-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

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	-0-
						6	9					
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-

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 #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7027 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7114 - 7611	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002										TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7862 - 8600	
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	39 1	1560 3	Y	-0-			-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	39 1	1667 3	Y	-0-			-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	55 1	1590 3	Y	-0-			-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	59 1	1581 3	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	52 1	1494 3	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	57 1	1545 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002										TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7280 - 7794	
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	21 1	547 3	Y	-0-			-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	22 1	582 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	584	-0-	-16	-0-	22 1	562 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	599	-0-	-21	-0-	19 1	580 3	Y	-0-			-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	18 1	545 3	Y	-0-			-0-
*07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	20 1	554 3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8018 - 8448	
02		3045 X	2842	-0-	-203	-0-	65 1	2777 3	Y	-0-			-0-
03		3255 X	2752	-0-	-503	-0-	62 1	2690 3	Y	-0-			-0-
04		3150 X	2238	-0-	-912	-0-	52 1	2186 3	Y	-0-			-0-
05		3038 X	2130	-0-	-908	-0-	68 1	2062 3	Y	-0-			-0-
06		2940 X	2726	-0-	-214	-0-	88 1	2638 3	Y	-0-			-0-
07		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	103 1	2824 3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002										TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7465 - 8036	
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002										TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7490 - 8087	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754										COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7447	-	8037
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
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-				

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767										COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	7560	-	8123
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-				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768										COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7237	-	7728
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-				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771										COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	7160	-	7644
02		812 N	747	-0-	-65	-0-	29 1	718 3	Y	-0-			-0-				
03		930 N	862	-0-	-68	-0-	29 1	833 3	Y	-0-			-0-				
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	28 1	810 3	Y	-0-			-0-				
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	30 1	835 3	Y	-0-			-0-				
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	28 1	764 3	Y	-0-			-0-				
*07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	25 1	722 3	Y	-0-			-0-				

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775										COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7011	-	7342
02		3741 X	3450	-0-	-291	-0-	118 1	3332 2	N	-0-			-0-				
03		3999 X	3729	-0-	-270	-0-	125 1	3604 2	N	-0-			-0-				
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	131 1	3761 2	N	-0-			-0-				
05		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	137 1	3935 2	N	-0-			-0-				
06		3600 X	2791	-0-	-809	-0-	96 1	2695 2	N	-0-			-0-				
07		4030 X	2525	-0-	-1505	-0-	86 1	2439 2	N	-0-			-0-				

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778										COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7023	-	7349
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	159 1	4517 2	N	-0-			-0-				
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	162 1	4679 2	N	-0-			-0-				
04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	148 1	4261 2	N	-0-			-0-				
05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	154 1	4409 2	N	-0-			-0-				
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	156 1	4387 2	N	-0-			-0-				
*07		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	154 1	4338 2	N	-0-			-0-				

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779										COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6980	-	7320
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-				

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 #:		6		RRCID -> 194780		COMPL. DATE 10/27/2002			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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

MCCURDY, FLOYD		WELL #:		6		RRCID -> 194784		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796			
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

SLAY, C. W.		WELL #:		4		RRCID -> 194785		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336			
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-

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		1		RRCID -> 194786		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720			
02		1421 N	1373	-0-	-48	-0-	38	1	1314	3	Y	19		64
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	37	1	1442	3	Y	10		74
04		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	54	1	1388	3	Y	17		91
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	11	85 1	17
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	3	Y	8		25
*07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1440	3	Y	12		37

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:		5		RRCID -> 194787		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332												
M	O	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
02	7482 X	6854	-0-	-628	-0-	234 1	6620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7750 X	7217	-0-	-533	-0-	242 1	6975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7380 X	6927	-0-	-453	-0-	233 1	6694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7409 X	7118	-0-	-291	-0-	240 1	6878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7170 X	6778	-0-	-392	-0-	233 1	6545 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7316 X	6898	-0-	-418	-0-	236 1	6662 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652												
02	2407 X	1213	-0-	-1194	-0-	41 1	1172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	1456	-0-	-1117	-0-	54 1	1402 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 X	484	-0-	-1466	-0-	19 1	465 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	48 1	1359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	115	-0-	-1295	-0-	2 1	113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20 1	638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700												
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	596 1	336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	575 1	3046 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	434 1	785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	490 1	1071 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	507 1	954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	529 1	625 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934												
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	39 1	1183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	37 1	1130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	50 1	1486 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	86 1	2491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	88 1	2686 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	98 1	2888 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932												
02	1276 N	1113	-0-	-163	-0-	25 1	1088 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	24 1	1131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	23 1	1071 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	26 1	1064 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	23 1	985 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	960	-0-	-156	-0-	20 1	940 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727												
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	29 1	817 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	37 1	1058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	35 1	996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	36 1	1035 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38 1	1052 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	36 1	1012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220												
02	9599 X	7845	-0-	-1754	-0-	265 1	7580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9734 X	8026	-0-	-1708	-0-	268 1	7758 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8640 X	7496	-0-	-1144	-0-	252 1	7244 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8742 X	7515	-0-	-1227	-0-	254 1	7261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8460 X	7093	-0-	-1367	-0-	234 1	6859 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8401 X	7332	-0-	-1069	-0-	259 1	7073 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830										COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7097 - 7457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-		

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834										COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7197 - 7630
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-		

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847										COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7396 - 7782
02		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	223 1	6543 3	Y	-0-			-0-		
03		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	235 1	7074 3	Y	47			47		
							52 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-		

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849										COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7300 - 7678
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-		

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851										COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7409 - 7900
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-		

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853										COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7394 - 7906
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-		

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 #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

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-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

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-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

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	-0-					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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

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-

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 #:	9	RRCID ->	194877	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7347 - 7933
M	O	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	
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-	

HADDOCK, E. L.		WELL #:	8	RRCID ->	194881	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7215 - 7671
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-	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	20	RRCID ->	194882	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7323 - 7840
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-	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	21	RRCID ->	194884	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7343 - 7861
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-	

MAEYERS, ELLA		WELL #:	9	RRCID ->	194891	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7022 - 7534
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-	

NALER, MAE C.		WELL #:	9	RRCID ->	194895	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7543 - 8116
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-	

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	194924	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7362 - 7842
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-	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738													
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676													
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-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490													
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
							2 9						
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	138 1	3752 3	N	2			17
							2 9						
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

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829													
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249													
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-

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	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	
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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	28 1	786 3	N	3	3	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	3 9	816 3	N	-0-	3	
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	30 1	695 3	N	-0-	3	
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	23 1	788 3	N	-0-	3	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	16	RRCID ->	194943	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7486 - 8024
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-	

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	7	RRCID ->	194945	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7437 - 7961
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-	

COLE TRUSTS 576		WELL #:	2	RRCID ->	194952	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8068 - 8774
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-	

CHAPEL HILL		WELL #:	C 4	RRCID ->	194991	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7068 - 7320
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WCCO 4-MILLER GU B-2		WELL #:	12	RRCID ->	194994	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6992 - 7428
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	

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	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
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-
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		12	RRCID ->	194996	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7451 - 7932	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		6	RRCID ->	194997	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 6886 - 7330	
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-
WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:		8	RRCID ->	194998	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7065 - 7530	
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
WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		7	RRCID ->	194999	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 7434 - 7868	
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-
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		11	RRCID ->	195000	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7422 - 7895	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		7	RRCID ->	195006	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7034 - 7478	
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	140	1	3681	3	Y	-0-	-0-
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	3	Y	-0-	-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	130	1	3480	3	Y	-0-	-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	137	1	3762	3	Y	-0-	-0-
06	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	127	1	3582	3	Y	-0-	-0-
07	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	142	1	3679	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		5	RRCID -> 195007		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7403	- 7955	
M	O	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
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		6	RRCID -> 195009		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7422	- 7956	
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		9	RRCID -> 195010		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH	8298	PERF. 7633	- 8165	
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		7	RRCID -> 195011		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7446	- 7990	
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		8	RRCID -> 195012		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH	8386	PERF. 7489	- 8057	
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-

VISTA MANUFACTURING		WELL #:		7	RRCID -> 195050		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH	8766	PERF. 7856	- 8650	
02	1711 N	1641	-0-	-70	-0-	58 1	1583 2	Y	-0-				-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79 1	1763 2	Y	-0-				-0-
04	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	69 1	1672 2	Y	-0-				-0-
05	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	63 1	1592 2	Y	-0-				-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	71 1	1561 2	Y	-0-				-0-
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	72 1	1707 2	Y	-0-				-0-

NICHOLSON		WELL #:		5	RRCID -> 195051		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7896	- 8596	
02	5075 X	4838	-0-	-237	-0-	172 1	4666 2	Y	-0-				-0-
03	5239 X	5070	-0-	-169	-0-	218 1	4852 2	Y	-0-				-0-
04	5070 X	4895	-0-	-175	-0-	195 1	4700 2	Y	-0-				-0-
05	5239 X	5056	-0-	-183	-0-	191 1	4865 2	Y	-0-				-0-
06	4890 X	4847	-0-	-43	-0-	210 1	4637 2	Y	-0-				-0-
07	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	202 1	4777 2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		7540 X	6724	-0-	-816	-0-	155 1	6569 3	Y	-0-			-0-
03		8060 X	6707	-0-	-1353	-0-	147 1	6560 3	Y	-0-			-0-
04		7530 X	6248	-0-	-1282	-0-	141 1	6107 3	Y	-0-			-0-
05		7192 X	6677	-0-	-515	-0-	147 1	6530 3	Y	-0-			-0-
06		6960 X	6215	-0-	-745	-0-	133 1	6082 3	Y	-0-			-0-
07		7192 X	6309	-0-	-883	-0-	149 1	6160 3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445													
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

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105													
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-	802 1	4649 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-	814 1	5138 3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	5863	-0-	-709	-0-	843 1	5020 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059													
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-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658													
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663													
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-

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 #:	6	RRCID ->	195326	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7331 - 7724			
M	O	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
02	1479	N	879	-0-	-600	-0-	31 1	848 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	37 1	1098 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470	N	976	-0-	-494	-0-	29 1	947 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	31 1	878 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110	N	816	-0-	-294	-0-	23 1	793 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39 1	1049 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	5	RRCID ->	195327	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7378 - 7821			
02	6844	X	5570	-0-	-1274	-0-	184 1	5386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	184 1	5595 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	190 1	5746 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	216 1	6490 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5940	X	4284	-0-	-1656	-0-	137 1	4147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6138	X	5294	-0-	-844	-0-	181 1	5113 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	5	RRCID ->	195351	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	7336 - 7838			
02	1914	N	1766	-0-	-148	-0-	60 1	1706 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	58 1	1666 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	63 1	1715 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	60 1	1700 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59 1	1676 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	63 1	1786 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	C 2	RRCID ->	195353	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7293 - 7524			
02	8932	X	5132	-0-	-3800	-0-	280 1	4852 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	376 1	6384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	404 1	6865 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	399 1	6954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	368 1	6057 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	442 1	7035 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	C 3	RRCID ->	195354	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7248 - 7487			
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121 1	2097 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	49	175 1	2974 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	3501	-0-	501	550	194 1	3307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	3412	-0-	312	862	185 1	3227 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4399	X	3537	-0-	-862	-0-	202 1	3335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	163 1	2592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAHAM-SHOOP		WELL #:	6	RRCID ->	195364	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 - 9904			
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	154 1	4624 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	107 1	4648 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	155 1	4585 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	166 1	4913 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4950	X	4668	-0-	-282	-0-	147 1	4521 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	168 1	4845 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCURDY, FLOYD		WELL #:	7	RRCID ->	195375	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	7210 - 7721			
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	44 1	1140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49 1	1215 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41 1	1116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48 1	1251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	41 1	1077 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49 1	1215 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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 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	
02		4316 X	4316	-0-	-0-	806 1	3510 3	N	-0-		23
03		4802 X	4802	-0-	-0-	851 1	3951 3	N	-0-		23
04		3988 X	3988	-0-	-0-	809 1	3179 3	N	-0-		23
05		3100 X	1432	-0-	-1668	340 1	1055 3	N	34		57
						37 9					
06		3000 X	-0-	-0-	-3000			N	-0-		57
07		3100 X	-0-	-0-	-3100			N	3	60 1	-0-

BONDS RANCH		WELL #:	C 2	RRCID ->	195413	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7094 - 7320
02		4512 X	4512	-0-	-0-	151 1	4361 2	N	-0-		-0-
03		5686 X	5686	-0-	-0-	194 1	5492 2	N	-0-		-0-
04		5354 X	5354	-0-	-0-	188 1	5166 2	N	-0-		-0-
05		5391 X	5391	-0-	-0-	193 1	5198 2	N	-0-		-0-
06		5083 X	5083	-0-	-0-	189 1	4894 2	N	-0-		-0-
*07		5085 X	5085	-0-	-0-	177 1	4908 2	N	-0-		-0-

PITTARD, C. D.		WELL #:	2	RRCID ->	195422	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7370 - 7775
02		5012 X	5012	-0-	-0-	162 1	4850 3	Y	-0-		-0-
03		5454 X	5454	-0-	-0-	177 1	5277 3	Y	-0-		-0-
04		5208 X	5208	-0-	-0-	170 1	5038 3	Y	-0-		-0-
05		5332 X	5245	-0-	-87	166 1	5079 3	Y	-0-		-0-
06		5280 X	5058	-0-	-222	160 1	4898 3	Y	-0-		-0-
07		5456 X	4641	-0-	-815	155 1	4486 3	Y	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	5	RRCID ->	195444	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7149 - 7471
02		6158 X	6158	-0-	-0-	210 1	5948 2	N	-0-		-0-
03		6485 X	6485	-0-	-0-	217 1	6268 2	N	-0-		-0-
04		6242 X	6242	-0-	-0-	210 1	6032 2	N	-0-		-0-
05		6387 X	6387	-0-	-0-	215 1	6172 2	N	-0-		-0-
06		6081 X	6081	-0-	-0-	209 1	5872 2	N	-0-		-0-
*07		6170 X	6170	-0-	-0-	211 1	5959 2	N	-0-		-0-

REED, TEDDY		WELL #:	2	RRCID ->	195455	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	7443 - 7892
02		1746 N	1746	-0-	-0-	60 1	1686 2	N	-0-		-0-
03		1858 N	1858	-0-	-0-	62 1	1796 2	N	-0-		-0-
04		1859 N	1859	-0-	-0-	63 1	1796 2	N	-0-		-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	63 1	1811 2	N	-0-		-0-
06		1801 N	1801	-0-	-0-	62 1	1739 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1869	-0-	-53	64 1	1805 2	N	-0-		-0-

PORTER, JOHN W.		WELL #:	6	RRCID ->	195456	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7750 - 8442
02		4060 X	4037	-0-	-23	97 1	3940 3	Y	-0-		-0-
03		4340 X	4304	-0-	-36	99 1	4205 3	Y	-0-		-0-
04		4200 X	4165	-0-	-35	96 1	4069 3	Y	-0-		-0-
05		4309 X	4224	-0-	-85	95 1	4129 3	Y	-0-		-0-
06		4113 X	4113	-0-	-0-	91 1	4022 3	Y	-0-		-0-
07		4216 X	4171	-0-	-45	100 1	4071 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4727 X	4561	-0-	-166	-0-	159 1	4402 3	Y	-0-		-0-
03	5022 X	4846	-0-	-176	-0-	166 1	4680 3	Y	-0-		-0-
04	4830 X	4571	-0-	-259	-0-	153 1	4418 3	Y	-0-		-0-
05	4929 X	4760	-0-	-169	-0-	158 1	4602 3	Y	-0-		-0-
06	4740 X	4641	-0-	-99	-0-	152 1	4489 3	Y	-0-		-0-
07	4867 X	4734	-0-	-133	-0-	165 1	4569 3	Y	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

02	2262 N	2252	-0-	-10	-0-	77 1	2175 2	N	-0-		-0-
03	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	80 1	2299 2	N	-0-		-0-
04	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	77 1	2223 2	N	-0-		-0-
05	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	80 1	2284 2	N	-0-		-0-
06	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	77 1	2166 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	79 1	2224 2	N	-0-		-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	39 1	1564 3	Y	-0-		-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	39 1	1677 3	Y	-0-		-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	56 1	1578 3	Y	-0-		-0-
05	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	54 1	1569 3	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	48 1	1462 3	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	57 1	1548 3	Y	-0-		-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

02	1102 N	986	-0-	-116	-0-	24 1	962 3	Y	-0-		-0-
03	1271 N	770	-0-	-501	-0-	16 1	754 3	Y	-0-		-0-
04	1200 N	699	-0-	-501	-0-	22 1	677 3	Y	-0-		-0-
05	1054 N	569	-0-	-485	-0-	19 1	550 3	Y	-0-		-0-
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	22 1	651 3	Y	-0-		-0-
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	25 1	668 3	Y	-0-		-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

02	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	254 1	10696 3	N	-0-		-0-
03	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	261 1	11345 3	N	-0-		-0-
04	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	236 1	10189 3	N	-0-		-0-
05	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	229 1	10016 3	N	-0-		-0-
06	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	205 1	9222 3	N	-0-		-0-
*07	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	322 1	9136 3	N	-0-		-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

02	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	184 1	4876 3	Y	-0-		-0-
03	5394 X	5393	-0-	-1	-0-	191 1	5190 3	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
04	5220 X	5134	-0-	-86	-0-	184 1	4950 3	Y	-0-		-0-
05	5394 X	5327	-0-	-67	-0-	195 1	5132 3	Y	-0-		-0-
06	5220 X	5038	-0-	-182	-0-	178 1	4860 3	Y	-0-		-0-
07	5394 X	5157	-0-	-237	-0-	191 1	4966 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444																	
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251																	
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642																	
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281																	
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406																	
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686																	
02		2262 N	2201	-0-	-61	-0-	81	1	2120	3	N	-0-					13
03		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	80	1	2255	3	N	-0-					13
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	N	-0-					13
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	89	1	2374	3	N	-0-					13
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-					13
07		2418 N	2129	-0-	-289	-0-	81	1	2048	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	107	1	3025	2	N	-0-					-0-
03		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	102	1	2947	2	N	-0-					-0-
04		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	2	N	-0-					-0-
05		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	2	N	-0-					-0-
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-					-0-
*07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	103	1	2896	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455																	
02		5510 X	5079	-0-	-431	-0-	173	1	4906	2	N	-0-					-0-
03		5890 X	5463	-0-	-427	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
04		5550 X	5280	-0-	-270	-0-	178	1	5102	2	N	-0-					-0-
05		5518 X	5302	-0-	-216	-0-	179	1	5123	2	N	-0-					-0-
06		5280 X	5030	-0-	-250	-0-	173	1	4857	2	N	-0-					-0-
07		5456 X	5066	-0-	-390	-0-	173	1	4893	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456																	
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434																	
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-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850																	
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588																	
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646													
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974													
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610													
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	4785	-0-	-144	-0-	171 1	4612 3	N	2			115
							2 9						
06		4770 X	4456	-0-	-314	-0-	160 1	4296 3	N	-0-			115
07		4929 X	4369	-0-	-560	-0-	166 1	4202 3	N	1	99 1		15
							1 9						

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446													
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-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591														
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-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522														
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-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393														
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-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551														
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-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250														
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-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172														
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-

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 INJECT. (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
02		1160 N	1088	-0-	-72	-0-	29 1	1059 2	N	-0-				-0-
03		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	32 1	1056 2	N	-0-				-0-
04		1170 N	998	-0-	-172	-0-	33 1	965 2	N	-0-				-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	90 1	2395 2	N	-0-				-0-
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	93 1	2507 2	N	-0-				-0-
*07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	96 1	2571 2	N	-0-				-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003										TOTAL DEPTH	7511	PERF. 7044 -	7313	
02		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	122 1	3240 2	N	-0-				-0-
03		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	131 1	3477 2	N	-0-				-0-
04		3600 X	3368	-0-	-232	-0-	124 1	3244 2	N	-0-				-0-
05		3627 X	3152	-0-	-475	-0-	112 1	3040 2	N	-0-				-0-
06		3480 X	3460	-0-	-20	-0-	118 1	3342 2	N	-0-				-0-
*07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	127 1	3556 2	N	-0-				-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003										TOTAL DEPTH	7231	PERF. 6756 -	6982	
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	49 1	1394 2	N	-0-				-0-
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	52 1	1490 2	N	-0-				-0-
04		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	44 1	1232 2	N	-0-				-0-
05		1333 N	1141	-0-	-192	-0-	39 1	1102 2	N	-0-				-0-
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50 1	1330 2	N	-0-				-0-
*07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	80 1	2226 2	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7040 -	7303	
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002										TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7116 -	7448	
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003										TOTAL DEPTH	7527	PERF. 6999 -	7328	
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6957 -	7310	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	196414	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7130 - 7530
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-
HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:	1	RRCID ->	196417	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7202 - 7613
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-
SANDEFUR, R. V.		WELL #:	2	RRCID ->	196422	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8135 - 9792
02		3248 X	2868	-0-	-380	-0-	76 1	2792 2	N	-0-	-0-
03		3472 X	3258	-0-	-214	-0-	84 1	3174 2	N	-0-	-0-
04		3240 X	3162	-0-	-78	-0-	94 1	3068 2	N	-0-	-0-
05		3348 X	2937	-0-	-411	-0-	80 1	2857 2	N	-0-	-0-
06		3150 X	2908	-0-	-242	-0-	72 1	2836 2	N	-0-	-0-
07		3255 X	3102	-0-	-153	-0-	104 1	2998 2	N	-0-	-0-
LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	196423	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7177 - 7614
02		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	207 1	5850 2	N	-0-	-0-
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	214 1	6176 2	N	-0-	-0-
04		6300 X	5792	-0-	-508	-0-	195 1	5597 2	N	-0-	-0-
05		6510 X	6288	-0-	-222	-0-	212 1	6076 2	N	-0-	-0-
06		6300 X	5825	-0-	-475	-0-	200 1	5625 2	N	-0-	-0-
07		6479 X	5864	-0-	-615	-0-	201 1	5663 2	N	-0-	-0-
LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	196424	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7162 - 7599
02		4959 X	3531	-0-	-1428	-0-	120 1	3411 2	N	-0-	-0-
03		5301 X	3974	-0-	-1327	-0-	133 1	3841 2	N	-0-	-0-
04		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	138 1	3964 2	N	-0-	-0-
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	146 1	4190 2	N	-0-	-0-
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	147 1	4139 2	N	-0-	-0-
*07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	152 1	4273 2	N	-0-	-0-
SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	196426	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7096 - 7522
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-
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	196427	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6694 - 7052
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107													
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	43 1	1205 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	42 1	1212 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1105	-0-	-185	-0-	37 1	1068 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	42 1	1204 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1108	-0-	-92	-0-	38 1	1070 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	39 1	1098 2	N	-0-			-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404													
02		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	128 1	2512 3	Y	-0-			13
03		2852 N	2748	-0-	-104	-0-	137 1	2608 3	Y	3			16
04		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	133 1	2543 3	Y	7			23
05		2821 N	2772	-0-	-49	-0-	139 1	2611 3	Y	20			43
06		2730 X	2698	-0-	-32	-0-	135 1	2552 3	Y	10			53
07		2821 X	2731	-0-	-90	-0-	143 1	2568 3	Y	18	71 1		-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550													
02		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	167 1	4733 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	168 1	4854 2	N	-0-			-0-
04		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	167 1	4785 2	N	-0-			-0-
05		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	170 1	4869 2	N	-0-			-0-
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	162 1	4557 2	N	-0-			-0-
*07		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	164 1	4621 2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904													
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960														
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-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052														
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450														
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-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828														
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485														
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-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932														
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-

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 INJECT. (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		
02		1218 N	1162	-0-	-56	-0-	25 1	1137 3	N	-0-				-0-		
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	31 1	1254 3	N	-0-				-0-		
04		1230 N	1172	-0-	-58	-0-	28 1	1144 3	N	-0-				-0-		
05		1240 N	850	-0-	-390	-0-	30 1	820 3	N	-0-				-0-		
06		1230 N	647	-0-	-583	-0-	13 1	634 3	N	-0-				-0-		
*07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	46 1	1267 3	N	-0-				-0-		

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003												TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7121 -	7544
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	84 1	2367 2	N	-0-				-0-		
03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	93 1	2675 2	N	-0-				-0-		
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	91 1	2599 2	N	-0-				-0-		
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	96 1	2754 2	N	-0-				-0-		
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	93 1	2610 2	N	-0-				-0-		
*07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	90 1	2538 2	N	-0-				-0-		

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003												TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7151 -	7562
02		2030 N	1880	-0-	-150	-0-	64 1	1816 2	N	-0-				-0-		
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	68 1	1960 2	N	-0-				-0-		
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	66 1	1889 2	N	-0-				-0-		
05		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	66 1	1902 2	N	-0-				-0-		
06		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	67 1	1879 2	N	-0-				-0-		
07		2015 N	1744	-0-	-271	-0-	60 1	1684 2	N	-0-				-0-		

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003												TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7405 -	7895
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-		

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8295 -	9869
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-		

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003												TOTAL DEPTH	8276	PERF.	7476 -	8071
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-		

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003												TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7497 -	8070
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-		

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 #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3847	3	-0-
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	3	-0-
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	3	-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	4050	3	-0-
06		4110 X	4042	-0-	-68	-0-	-0-	135	1	3907	3	-0-
07		4247 X	4186	-0-	-61	-0-	-0-	146	1	4040	3	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782												
02		3538 X	3094	-0-	-444	-0-	-0-	101	1	2993	3	-0-
03		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	-0-	97	1	3014	3	-0-
04		3450 X	3092	-0-	-358	-0-	-0-	101	1	2991	3	-0-
05		3534 X	3241	-0-	-293	-0-	-0-	105	1	3136	3	-0-
06		3210 X	3022	-0-	-188	-0-	-0-	95	1	2927	3	-0-
07		3317 X	3073	-0-	-244	-0-	-0-	103	1	2970	3	-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436												
02		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	11719	3	-0-
03		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	11964	3	-0-
04		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	3	-0-
05		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	11499	3	-0-
06		12900 X	10489	-0-	-2411	-0-	-0-	350	1	10139	3	-0-
07		12989 X	11571	-0-	-1418	-0-	-0-	409	1	11162	3	-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142												
02		6293 X	6103	-0-	-190	-0-	-0-	208	1	5895	2	-0-
03		6727 X	6588	-0-	-139	-0-	-0-	221	1	6367	2	-0-
04		6630 X	6080	-0-	-550	-0-	-0-	205	1	5875	2	-0-
05		6851 X	6239	-0-	-612	-0-	-0-	210	1	6029	2	-0-
*06		6630 X	5845	-0-	-785	-0-	-0-	201	1	5644	2	-0-
07		6603 X	6092	-0-	-511	-0-	-0-	209	1	5883	2	-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117												
02		4756 X	4725	-0-	-31	-0-	-0-	161	1	4564	2	-0-
03		5084 X	4959	-0-	-125	-0-	-0-	166	1	4793	2	-0-
04		4830 X	4730	-0-	-100	-0-	-0-	159	1	4571	2	-0-
05		5053 X	4714	-0-	-339	-0-	-0-	159	1	4555	2	-0-
06		4890 X	4511	-0-	-379	-0-	-0-	155	1	4356	2	-0-
07		5053 X	4699	-0-	-354	-0-	-0-	161	1	4538	2	-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053												
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2902	2	-0-
03		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3092	2	-0-
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2966	2	-0-
05		3131 X	3093	-0-	-38	-0-	-0-	104	1	2989	2	-0-
06		3030 X	2900	-0-	-130	-0-	-0-	100	1	2800	2	-0-
07		3131 X	2989	-0-	-142	-0-	-0-	102	1	2887	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480												
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482												
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484												
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120												
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-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850												
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-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894												
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-

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208												
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-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953												
02	12702 X	11866	-0-	-836	-0-	270 1	11596 2	N		-0-		-0-
03	13578 X	12470	-0-	-1108	-0-	278 1	12192 2	N		-0-		-0-
04	12600 X	12037	-0-	-563	-0-	270 1	11767 2	N		-0-		-0-
05	12803 X	12260	-0-	-543	-0-	276 1	11984 2	N		-0-		-0-
06	12390 X	11566	-0-	-824	-0-	398 1	11168 2	N		-0-		-0-
07	12679 X	12170	-0-	-509	-0-	417 1	11753 2	N		-0-		-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682												
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-

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 #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003												TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7438 - 7946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
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-	

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003												TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7497 - 8070	
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-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003												TOTAL DEPTH	8213	PERF. 7458 - 8046	
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-	

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003												TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7044 - 7462	
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-	

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003												TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7132 - 7400	
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-	

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003												TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7374 - 7626	
02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	90 1	2557 2	N	-0-				-0-	
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	89 1	2558 2	N	-0-				-0-	
04		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	92 1	2590 2	N	-0-				-0-	
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	91 1	2548 2	N	-0-				-0-	
06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	92 1	2471 2	N	-0-				-0-	
07		2635 N	2522	-0-	-113	-0-	88 1	2434 2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VEALE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	196781	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6980 - 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
02		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	968 1	2328 3	N	-0-			116
03		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	1634 1	2818 3	N	40	146 1		10
							44 9						
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	1449 1	2581 3	N	-0-			10
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	1563 1	2643 3	N	-0-			10
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1581 1	2558 3	N	-0-			10
*07		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	1745 1	2657 3	N	-0-			10

BONDS RANCH				WELL #:	B 1	RRCID ->	196846	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	6940 - 7187
02		2262 N	1998	-0-	-264	-0-	68 1	1930 2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	66 1	1884 2	N	-0-			-0-
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	68 1	1898 2	N	-0-			-0-
05		2139 N	1904	-0-	-235	-0-	65 1	1839 2	N	-0-			-0-
06		1890 N	1875	-0-	-15	-0-	67 1	1808 2	N	-0-			-0-
07		2046 N	1847	-0-	-199	-0-	64 1	1783 2	N	-0-			-0-

MOSS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196850	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7036 - 7350
02		3219 X	2925	-0-	-294	-0-	93 1	2832 2	N	-0-			-0-
03		3441 X	3032	-0-	-409	-0-	103 1	2929 2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2983	-0-	-137	-0-	95 1	2888 2	N	-0-			-0-
05		3131 X	3094	-0-	-37	-0-	106 1	2988 2	N	-0-			-0-
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	115 1	2931 2	N	-0-			-0-
07		3131 X	3011	-0-	-120	-0-	98 1	2913 2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R.				WELL #:	3	RRCID ->	196851	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7038 - 7330
02		4611 X	4322	-0-	-289	-0-	146 1	4176 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	156 1	4373 2	N	-0-			-0-
04		4530 X	4367	-0-	-163	-0-	153 1	4214 2	N	-0-			-0-
05		4681 X	4513	-0-	-168	-0-	158 1	4355 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	4226	-0-	-304	-0-	150 1	4076 2	N	-0-			-0-
07		4619 X	4445	-0-	-174	-0-	158 1	4287 2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L.				WELL #:	12	RRCID ->	196867	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	7330 - 7746
02		10179 X	8968	-0-	-1211	-0-	286 1	8682 3	N	-0-			-0-
03		10571 X	9114	-0-	-1457	-0-	283 1	8831 3	N	-0-			-0-
04		9930 X	8517	-0-	-1413	-0-	270 1	8247 3	N	-0-			-0-
05		10106 X	8714	-0-	-1392	-0-	272 1	8442 3	N	-0-			-0-
06		9600 X	8210	-0-	-1390	-0-	251 1	7959 3	N	-0-			-0-
07		9579 X	8903	-0-	-676	-0-	293 1	8610 3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS				WELL #:	2	RRCID ->	196936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7220 - 7456
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-

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 #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

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-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

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-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103															
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

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071															
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472															
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432															
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-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700															
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-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394															
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-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197															
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-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324															
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-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480															
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

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-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

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	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	3	Y	14			30

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7982	-	8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003										TOTAL DEPTH	8227	PERF. 7548	-	8072
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	47 1	1458 3	N	-0-				-0-
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	51 1	1491 3	N	-0-				-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	49 1	1418 3	N	-0-				-0-
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	43 1	1252 3	N	-0-				-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	41 1	1174 3	N	-0-				-0-
*07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	44 1	1190 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8350	-	9554
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	Y	-0-				-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		Y	-0-				-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3		Y	-0-				-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-				-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-				-0-
*07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	547 1	1960 3	Y	-0-				-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	8727	PERF. 8700	-	10775
02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	72 1	2942 3	Y	-0-				-0-
03		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	76 1	3035 3	Y	-0-				-0-
04		3090 X	2901	-0-	-189	-0-	71 1	2830 3	Y	-0-				-0-
05		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	74 1	2989 3	Y	-0-				-0-
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	71 1	2901 3	Y	-0-				-0-
*07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	85 1	3192 3	Y	-0-				-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003										TOTAL DEPTH	7483	PERF. 6998	-	7210
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7462	PERF. 6924	-	7214
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	7371	PERF. 6896	-	7178
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-

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 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
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	58 1	1634 2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	59 1	1706 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1694	-0-	-16	-0-	57 1	1637 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1723	-0-	-75	-0-	58 1	1665 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1634	-0-	-76	-0-	56 1	1578 2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	58 1	1632 2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586													
02		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	234 1	6626 2	N	-0-			-0-
03		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	232 1	6694 2	N	-0-			-0-
04		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	216 1	6215 2	N	-0-			-0-
05		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	220 1	6305 2	N	-0-			-0-
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	217 1	6093 2	N	-0-			-0-
*07		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	217 1	6115 2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275													
02		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	219 1	6202 2	N	-0-			-0-
03		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	222 1	6399 2	N	-0-			-0-
04		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	213 1	6106 2	N	-0-			-0-
05		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	207 1	5927 2	N	-0-			-0-
06		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	197 1	5531 2	N	-0-			-0-
*07		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	187 1	5287 2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706													
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660													
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902													
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902													
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	167 1	4834 3	Y	-0-			-0-
03		5239 X	5218	-0-	-21	-0-	175 1	5043 3	Y	-0-			-0-
04		5070 X	4748	-0-	-322	-0-	161 1	4587 3	Y	-0-			-0-
05		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	182 1	5223 3	Y	-0-			-0-
06		5160 X	4788	-0-	-372	-0-	158 1	4630 3	Y	-0-			-0-
07		5332 X	3972	-0-	-1360	-0-	140 1	3832 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202												
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-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106												
02		4698 X	4290	-0-	-408	-0-	140	1	4150	3	N	-0-
03		4898 X	4304	-0-	-594	-0-	133	1	4171	3	N	-0-
04		4320 X	3732	-0-	-588	-0-	115	1	3617	3	N	-0-
05		4588 X	3743	-0-	-845	-0-	118	1	3625	3	N	-0-
06		4440 X	3294	-0-	-1146	-0-	101	1	3193	3	N	-0-
07		4588 X	3426	-0-	-1162	-0-	111	1	3315	3	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874												
02		5945 X	5373	-0-	-572	-0-	177	1	5196	3	Y	-0-
03		5456 X	5171	-0-	-285	-0-	163	1	5008	3	Y	-0-
04		6120 X	4656	-0-	-1464	-0-	148	1	4508	3	Y	-0-
05		6324 X	4481	-0-	-1843	-0-	148	1	4333	3	Y	-0-
06		5430 X	4427	-0-	-1003	-0-	142	1	4285	3	Y	-0-
07		5611 X	4019	-0-	-1592	-0-	136	1	3883	3	Y	-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290												
02		8149 X	7568	-0-	-581	-0-	258	1	7310	2	N	-0-
03		8804 X	7759	-0-	-1045	-0-	260	1	7499	2	N	-0-
04		8520 X	6561	-0-	-1959	-0-	221	1	6340	2	N	-0-
05		8804 X	6299	-0-	-2505	-0-	212	1	6087	2	N	-0-
06		8400 X	5749	-0-	-2651	-0-	198	1	5551	2	N	-0-
07		8091 X	6768	-0-	-1323	-0-	232	1	6536	2	N	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914												
02		522 N	445	-0-	-77	-0-	16	1	429	3	N	-0-
03		527 N	313	-0-	-214	-0-	7	1	306	3	N	-0-
04		540 N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-
05		465 N	338	-0-	-127	-0-	13	1	325	3	N	-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-
*07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	N	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201												
02		5945 X	4902	-0-	-1043	-0-	172	1	4730	3	Y	-0-
03		6324 X	5255	-0-	-1069	-0-	185	1	5070	3	Y	-0-
04		6120 X	5099	-0-	-1021	-0-	179	1	4920	3	Y	-0-
05		5425 X	5293	-0-	-132	-0-	185	1	5108	3	Y	-0-
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	184	1	5099	3	Y	-0-
*07		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	205	1	5413	3	Y	-0-

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 #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854														
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840														
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396														
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153														
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314														
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050														
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-

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

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	197914	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 7376 - 7896				
02		2755 X	2579	-0-	-176	-0-	85	1	2494	3	N	-0-			-0-
03		2945 X	2618	-0-	-327	-0-	88	1	2530	3	N	-0-			-0-
04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	3	N	-0-			-0-
05		2759 N	2591	-0-	-168	-0-	86	1	2505	3	N	-0-			-0-
06		2520 N	2487	-0-	-33	-0-	82	1	2405	3	N	-0-			-0-
07		2604 N	2554	-0-	-50	-0-	89	1	2465	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D"		WELL #:		5	RRCID ->	197923	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7260 - 7772				
02		2407 N	2345	-0-	-62	-0-	82	1	2263	3	Y	-0-			-0-
03		2573 N	2471	-0-	-102	-0-	86	1	2385	3	Y	-0-			-0-
04		2430 N	2382	-0-	-48	-0-	82	1	2300	3	Y	-0-			-0-
05		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	84	1	2370	3	Y	-0-			-0-
06		2400 N	2337	-0-	-63	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-			-0-
07		2449 N	2357	-0-	-92	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	197928	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7500 - 11005				
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198067	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 8000 - 9800				
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	198068	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 8037 - 9705				
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		19	RRCID ->	198074	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7026 - 7342				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	21	RRCID ->	198075	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7042 - 7318
M	O	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	
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-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	20	RRCID ->	198076	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7300 - 7604
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-	

TALLY, E. C.		WELL #:	9	RRCID ->	198243	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7136 - 7556
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-	

BAKER, JAMES GU		WELL #:	10	RRCID ->	198247	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7530 - 8083
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-	

BAKER, JAMES GU		WELL #:	11	RRCID ->	198248	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7514 - 8050
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-	

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	198254	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7082 - 7476
02	7366 X	6582	-0-	-784	-0-	224 1	6358 2	N	-0-	-0-	
03	7688 X	6872	-0-	-816	-0-	230 1	6642 2	N	-0-	-0-	
04	7290 X	6710	-0-	-580	-0-	226 1	6484 2	N	-0-	-0-	
05	7440 X	6794	-0-	-646	-0-	229 1	6565 2	N	-0-	-0-	
06	6810 X	6533	-0-	-277	-0-	225 1	6308 2	N	-0-	-0-	
07	7037 X	6593	-0-	-444	-0-	226 1	6367 2	N	-0-	-0-	

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	198255	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7094 - 7496
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	141 1	3990 2	N	-0-	-0-	
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	166 1	4778 2	N	-0-	-0-	
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	155 1	4437 2	N	-0-	-0-	
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	155 1	4426 2	N	-0-	-0-	
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	145 1	4076 2	N	-0-	-0-	
*07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	145 1	4090 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	287 1	8124 2	N	N	-0-			-0-
03		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	294 1	8476 2	N	N	-0-			-0-
04		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	281 1	8082 2	N	N	-0-			-0-
05		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	286 1	8183 2	N	N	-0-			-0-
06		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	274 1	7684 2	N	N	-0-			-0-
*07		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	280 1	7911 2	N	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661														
02		5597 X	5524	-0-	-73	-0-	188 1	5336 2	N	N	-0-			-0-
03		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	202 1	5834 2	N	N	-0-			-0-
04		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	202 1	5803 2	N	N	-0-			-0-
05		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	205 1	5880 2	N	N	-0-			-0-
06		5790 X	5694	-0-	-96	-0-	196 1	5498 2	N	N	-0-			-0-
07		5983 X	5836	-0-	-147	-0-	200 1	5636 2	N	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660														
02		4843 X	4454	-0-	-389	-0-	152 1	4302 2	N	N	-0-			-0-
03		5053 X	4772	-0-	-281	-0-	160 1	4612 2	N	N	-0-			-0-
04		4890 X	4605	-0-	-285	-0-	155 1	4450 2	N	N	-0-			-0-
05		5053 X	4642	-0-	-411	-0-	157 1	4485 2	N	N	-0-			-0-
06		4710 X	4402	-0-	-308	-0-	151 1	4251 2	N	N	-0-			-0-
07		4774 X	4540	-0-	-234	-0-	155 1	4385 2	N	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692														
02		7250 X	7005	-0-	-245	-0-	239 1	6766 2	N	N	-0-			-0-
03		7750 X	7369	-0-	-381	-0-	247 1	7122 2	N	N	-0-			-0-
04		7500 X	6976	-0-	-524	-0-	235 1	6741 2	N	N	-0-			-0-
05		7564 X	7200	-0-	-364	-0-	243 1	6957 2	N	N	-0-			-0-
06		7320 X	6989	-0-	-331	-0-	240 1	6749 2	N	N	-0-			-0-
07		7502 X	7423	-0-	-79	-0-	254 1	7169 2	N	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630														
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50 1	1427 2	N	N	-0-			-0-
03		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	51 1	1483 2	N	N	-0-			-0-
04		1530 N	1507	-0-	-23	-0-	51 1	1456 2	N	N	-0-			-0-
05		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	53 1	1526 2	N	N	-0-			-0-
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	51 1	1437 2	N	N	-0-			-0-
07		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	52 1	1479 2	N	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650														
02		5858 X	5599	-0-	-259	-0-	196 1	5403 3	N	N	-0-			-0-
03		6262 X	5913	-0-	-349	-0-	203 1	5710 3	N	N	-0-			-0-
04		6060 X	5605	-0-	-455	-0-	193 1	5412 3	N	N	-0-			-0-
05		6200 X	5771	-0-	-429	-0-	198 1	5573 3	N	N	-0-			-0-
06		5820 X	5555	-0-	-265	-0-	185 1	5370 3	N	N	-0-			-0-
07		5983 X	5859	-0-	-124	-0-	208 1	5651 3	N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		14	RRCID ->	198274	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7206 - 7690
M	O	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		
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

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		15	RRCID ->	198276	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7516 - 8000
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		16	RRCID ->	198277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7200 - 7666
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		17	RRCID ->	198278	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7084 - 7536
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

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		19	RRCID ->	198279	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7122 - 7594
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

COX UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198442	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7090 - 8794
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

HOLLEY		WELL #:		2	RRCID ->	198504	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	7899 - 8794
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	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

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 1		RRCID -> 198589	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7571	PERF. 7067	-		7300	
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-	

VANN CATTLE YARDS		WELL #: A 2		RRCID -> 198590	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 7752	PERF. 7224	-		7486	
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-	

JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 198591	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7210	-		7570	
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198592	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 7018	-		7348	
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198596	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 7727	PERF. 6980	-		7302	
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198599	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6958	-		7266	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 198985	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7347	-		7920	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRAHAM HEIRS		WELL #:	17	RRCID ->	198986	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7454 - 7955
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		3170 X	3170	-0-	-0-	107 1	3063 3	N	-0-		-0-
03		3357 X	3357	-0-	-0-	110 1	3247 3	N	-0-		-0-
04		3212 X	3212	-0-	-0-	105 1	3107 3	N	-0-		-0-
05		2418 X	2418	-0-	-0-	80 1	2338 3	N	-0-		-0-
06		2163 X	2163	-0-	-0-	70 1	2093 3	N	-0-		-0-
*07		2249 X	2249	-0-	-0-	77 1	2172 3	N	-0-		-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	198987	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7231 - 10749
02		16849 X	14847	-0-	-2002	505 1	14342 3	N	-0-		-0-
03		17515 X	15822	-0-	-1693	530 1	15292 3	N	-0-		-0-
04		16260 X	14847	-0-	-1413	502 1	14345 3	N	-0-		-0-
05		16337 X	14774	-0-	-1563	502 1	14272 3	N	-0-		-0-
06		15720 X	8119	-0-	-7601	268 1	7851 3	N	-0-		-0-
07		15872 X	13622	-0-	-2250	479 1	13143 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	12	RRCID ->	198988	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7442 - 7980
02		2465 N	2431	-0-	-34	84 1	2347 3	N	-0-		-0-
03		2586 N	2586	-0-	-0-	88 1	2498 3	N	-0-		-0-
04		2550 N	2491	-0-	-59	84 1	2407 3	N	-0-		-0-
05		2604 N	2583	-0-	-21	86 1	2497 3	N	-0-		-0-
06		2490 N	2278	-0-	-212	76 1	2202 3	N	-0-		-0-
07		2573 N	2449	-0-	-124	88 1	2361 3	N	-0-		-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	11	RRCID ->	198989	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7396 - 7972
02		5133 X	5050	-0-	-83	174 1	4876 3	Y	-0-		-0-
03		5487 X	5325	-0-	-162	181 1	5144 3	Y	-0-		-0-
04		5310 X	5288	-0-	-22	181 1	5107 3	Y	-0-		-0-
05		5487 X	5264	-0-	-223	181 1	5083 3	Y	-0-		-0-
06		5220 X	5062	-0-	-158	170 1	4892 3	Y	-0-		-0-
07		5394 X	4888	-0-	-506	172 1	4716 3	Y	-0-		-0-

PORTER, JOHN W.		WELL #:	5	RRCID ->	198992	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	7748 - 8398
02		4437 X	4094	-0-	-343	97 1	3997 3	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4436	-0-	-307	100 1	4336 3	Y	-0-		-0-
04		4470 X	4292	-0-	-178	97 1	4195 3	Y	-0-		-0-
05		4557 X	4389	-0-	-168	102 1	4287 3	Y	-0-		-0-
06		4230 X	4225	-0-	-5	91 1	4134 3	Y	-0-		-0-
*07		4383 X	4383	-0-	-0-	102 1	4281 3	Y	-0-		-0-

CHADWICK ESTATES		WELL #:	3	RRCID ->	198993	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8168 - 9653
02		435 N	207	-0-	-228	7 1	200 2	N	-0-		-0-
03		310 N	116	-0-	-194	4 1	112 2	N	-0-		-0-
04		240 N	53	-0-	-187	2 1	51 2	N	-0-		-0-
05		217 N	49	-0-	-168	2 1	47 2	N	-0-		-0-
06		120 N	88	-0-	-32	3 1	85 2	N	-0-		-0-
*07		283 N	283	-0-	-0-	10 1	273 2	N	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:	4	RRCID ->	198994	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	7333 - 7829
02		3658 X	3658	-0-	-0-	122 1	3536 3	N	-0-		-0-
03		3875 X	3783	-0-	-92	124 1	3659 3	N	-0-		-0-
04		3750 X	3663	-0-	-87	120 1	3543 3	N	-0-		-0-
05		3875 X	3809	-0-	-66	127 1	3682 3	N	-0-		-0-
06		3750 X	3599	-0-	-151	117 1	3482 3	N	-0-		-0-
07		3875 X	3751	-0-	-124	133 1	3618 3	N	-0-		-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
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003											TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7074 - 7462
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-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003											TOTAL DEPTH	8488	PERF. 7632 - 8242
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003											TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7302 - 7812
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	68 1	1927 3	Y	-0-			-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	73 1	2100 3	Y	-0-			-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	77 1	2098 3	Y	-0-			-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	73 1	2078 3	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1991	-0-	-109	-0-	69 1	1922 3	Y	-0-			-0-
07		2201 N	2135	-0-	-66	-0-	76 1	2059 3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003											TOTAL DEPTH	8641	PERF. 7796 - 8504
02		3451 X	3077	-0-	-374	-0-	110 1	2967 2	Y	-0-			-0-
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	158 1	3501 2	Y	-0-			-0-
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	140 1	3367 2	Y	-0-			-0-
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	136 1	3447 2	Y	-0-			-0-
06		3540 X	3345	-0-	-195	-0-	145 1	3200 2	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3551	-0-	-107	-0-	144 1	3407 2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003											TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7758 - 8430
02		3393 X	3290	-0-	-103	-0-	117 1	3173 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	3512	-0-	-84	-0-	151 1	3361 2	N	-0-			-0-
04		3420 X	3173	-0-	-247	-0-	126 1	3047 2	N	-0-			-0-
05		3534 X	3467	-0-	-67	-0-	131 1	3336 2	N	-0-			-0-
06		3390 X	3262	-0-	-128	-0-	141 1	3121 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3295	-0-	-208	-0-	133 1	3162 2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003											TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7762 - 8470
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003											TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7474 - 7978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011											TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8000 - 10902
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-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003											TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7900 - 9104
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-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003											TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7148 - 7502
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-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003											TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7132 - 7488
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-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003											TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7138 - 7502
02		870 N	705	-0-	-165	-0-	24 1	681 2	N	-0-				-0-
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	27 1	783 2	N	-0-				-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	31 1	885 2	N	-0-				-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	31 1	893 2	N	-0-				-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	N	-0-				-0-
07		961 N	760	-0-	-201	-0-	26 1	734 2	N	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003											TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7091 - 7482
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TCU		WELL #:		21	RRCID ->	199273	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7160 - 7552		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

THURMOND, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	199280	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8025 - 9231		
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-

THURMOND, JOE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199281	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7408 - 7900		
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		18	RRCID ->	199434	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7058 - 7516		
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

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	199436	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7138 - 7552		
02		8120 X	7631	-0-	-489	-0-	258 1	7373 3	N		-0-			-0-
03		8525 X	8080	-0-	-445	-0-	270 1	7810 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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	199437	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7174 - 7588		
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-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		3	RRCID ->	199438	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	6952 - 7378		
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-

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	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
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-

BONDS RANCH				WELL #: E 3	RRCID -> 199444	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 7548	PERF. 7072	- 7348						
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-

VITITOW, MYRT				WELL #: 5	RRCID -> 199497	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 7575	- 9654						
02	16501 X	15812	-0-	-689	-0-		584	1	15222	3	Y	5	2	1	79
03	17484 X	16503	-0-	-981	-0-		607	1	15893	3	Y	3			82
04	16530 X	15713	-0-	-817	-0-		582	1	15125	3	Y	5			87
05	17081 X	16388	-0-	-693	-0-		606	1	15782	3	Y	-0-			87
06	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-		576	1	15434	3	Y	-0-			87
07	16461 X	16460	-0-	-1	-0-		626	1	15834	3	Y	-0-			87

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 199498	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 8200	- 10209						
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-

PETERSON, A. L.				WELL #: 14	RRCID -> 199499	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 8034	PERF. 7364	- 7796						
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-

SEALS, G. T.				WELL #: 17	RRCID -> 199500	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 7628	- 8250						
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-

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	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
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742																		
02	3799 X	3681	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	122	1	3559	3	N	-0-					-0-
03	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	117	1	3572	3	N	-0-					-0-
04	3930 X	3114	-0-	-816	-0-	-0-	-0-	105	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	3684	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	123	1	3561	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	3578	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	117	1	3461	3	N	-0-					-0-
07	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	128	1	3604	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750																		
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5937	3	N	-0-					-0-
03	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	6108	3	N	-0-					-0-
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	5415	3	N	-0-					-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5463	3	N	-0-					-0-
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	5151	3	N	-0-					-0-
*07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5278	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298																		
02	35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	1	34266	2	N	-0-					-0-
03	35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	1	34031	2	N	-0-					-0-
04	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	31047	2	N	-0-					-0-
05	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	1	30689	2	N	-0-					-0-
06	29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	28045	2	N	-0-					-0-
*07	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	28055	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204																		
02	5945 X	5685	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	136	1	5549	3	Y	-0-					-0-
03	6355 X	6036	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	197	1	5839	3	Y	-0-					-0-
04	6030 X	5725	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	189	1	5536	3	Y	-0-					-0-
05	6200 X	6097	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	201	1	5896	3	Y	-0-					-0-
06	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5838	3	Y	-0-					-0-
*07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	6005	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403																		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730																		
02	2987 X	2732	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	97	1	2635	3	N	-0-					-0-
03	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	101	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	97	1	2627	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	96	1	2662	3	N	-0-					-0-
06	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	87	1	2518	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	96	1	2602	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DAVIS-KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	199811	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	9250 - 10985	
M	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199812	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6982 - 7260	
02	5568 X	5067	-0-	-501	-0-	179	1	4888	3	Y	-0-		-0-
03	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	186	1	5207	3	Y	-0-		-0-
04	5400 X	5127	-0-	-273	-0-	179	1	4948	3	Y	-0-		-0-
05	5580 X	5309	-0-	-271	-0-	186	1	5123	3	Y	-0-		-0-
06	5370 X	5147	-0-	-223	-0-	178	1	4969	3	Y	-0-		-0-
07	5425 X	5368	-0-	-57	-0-	199	1	5169	3	Y	-0-		-0-

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	199813	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	7256 - 7700	
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-

TITCH, R. L.		WELL #:		9	RRCID ->	199817	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7190 - 7650	
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-

PETERSON, A. L.		WELL #:		15	RRCID ->	199818	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7356 - 7786	
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-

PETERSON, A. L.		WELL #:		16	RRCID ->	199819	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7302 - 7692	
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-

PETERSON, A. L.		WELL #:		17	RRCID ->	199822	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7346 - 7750	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BECK, FRED		WELL #:		9	RRCID ->	199825	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7168 - 7478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	91 1	2570 2	N	N	-0-			-0-
03	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	91 1	2634 2	N	N	-0-			-0-
04	2700 X	2624	-0-	-76	-0-	88 1	2536 2	N	N	-0-			-0-
05	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	90 1	2590 2	N	N	-0-			-0-
06	2700 X	2545	-0-	-155	-0-	88 1	2457 2	N	N	-0-			-0-
07	2697 N	2619	-0-	-78	-0-	90 1	2529 2	N	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:		11	RRCID ->	199827	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8313 - 10134	
02	3799 X	3730	-0-	-69	-0-	88 1	3642 3	N	N	-0-			-0-
03	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	91 1	3871 3	N	N	-0-			-0-
04	3930 X	2420	-0-	-1510	-0-	58 1	2362 3	N	N	-0-			-0-
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	95 1	4102 3	N	N	-0-			-0-
06	3870 X	3773	-0-	-97	-0-	84 1	3689 3	N	N	-0-			-0-
07	3999 X	3969	-0-	-30	-0-	98 1	3871 3	N	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	199828	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7292 - 7788	
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60 1	1601 3	N	N	-0-			-0-
03	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	58 1	1701 3	N	N	-0-			-0-
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	61 1	1644 3	N	N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	60 1	1736 3	N	N	-0-			-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	255 1	1723 3	N	N	-0-			-0-
*07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	435 1	1696 3	N	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	199829	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7317 - 7810	
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	45 1	1247 3	Y	Y	-0-			15
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	50 1	1312 3	Y	Y	-0-			15
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42 1	1230 3	Y	Y	-0-			15
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	48 1	1305 3	Y	Y	-0-			15
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	47 1	1360 3	Y	Y	-0-			15
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	63 1	1625 3	Y	Y	-0-			15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199830	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7204 - 7636	
02	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	282 1	7982 2	N	N	-0-			-0-
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	272 1	7844 2	N	N	-0-			-0-
04	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	256 1	7352 2	N	N	-0-			-0-
05	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	256 1	7339 2	N	N	-0-			-0-
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	241 1	6768 2	N	N	-0-			-0-
*07	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	240 1	6762 2	N	N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	199833	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8194 - 10342	
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	47 1	1731 2	N	N	-0-			-0-
03	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	48 1	1828 2	N	N	-0-			-0-
04	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	54 1	1756 2	N	N	-0-			-0-
05	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	52 1	1838 2	N	N	-0-			-0-
06	1830 N	1780	-0-	-50	-0-	44 1	1736 2	N	N	-0-			-0-
07	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	61 1	1752 2	N	N	-0-			-0-

LAPRELLE		WELL #:		6	RRCID ->	199918	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7411 - 9015	
02	4930 X	2866	-0-	-2064	-0-	95 1	2771 2	N	N	-0-			-0-
03	5270 X	2164	-0-	-3106	-0-	73 1	2091 2	N	N	-0-			-0-
04	4950 X	1082	-0-	-3868	-0-	40 1	1042 2	N	N	-0-			-0-
05	4464 X	1349	-0-	-3115	-0-	49 1	1300 2	N	N	-0-			-0-
06	4320 X	2794	-0-	-1526	-0-	99 1	2695 2	N	N	-0-			-0-
*07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	147 1	4005 2	N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640																	
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-	

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172																	
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-	

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153																	
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	
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1005	1	3471	3	N	13				62	
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1043	1	3623	3	N	10				72	
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1004	1	3391	3	N	10				82	
*07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1050	1	3676	3	N	5				87	

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628																	
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-	

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
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004											TOTAL DEPTH	8463	PERF. 7678 - 8327
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004											TOTAL DEPTH	8487	PERF. 7704 - 8322
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-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004											TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7020 - 7237
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003											TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7286 - 7770
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003											TOTAL DEPTH	7734	PERF. 7104 - 7508
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003											TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7208 - 7648
02		3741 X	3530	-0-	-211	-0-	120 1	3410 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3373	-0-	-316	-0-	113 1	3260 2	N	-0-			-0-
04		3780 X	2866	-0-	-914	-0-	96 1	2770 2	N	-0-			-0-
05		3906 X	3533	-0-	-373	-0-	119 1	3414 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	2871	-0-	-909	-0-	99 1	2772 2	N	-0-			-0-
07		3782 X	1988	-0-	-1794	-0-	68 1	1920 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	278 1	7370 3	Y	8			129
							9 9						
03		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	298 1	7809 3	Y	45			174
							50 9						
04		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	286 1	7583 3	Y	26			200
							29 9						
05		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	301 1	7855 3	Y	15			215
							17 9						
06		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	285 1	7581 3	Y	35			250
							39 9						
*07		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	308 1	7819 3	Y	4	189 1		65
							4 9						
PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695													
02		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	219 1	6246 3	N	-0-			-0-
03		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	233 1	6819 3	N	-0-			-0-
04		6540 X	6494	-0-	-46	-0-	217 1	6277 3	N	-0-			-0-
05		6758 X	6646	-0-	-112	-0-	225 1	6421 3	N	-0-			-0-
06		6540 X	6263	-0-	-277	-0-	205 1	6058 3	N	-0-			-0-
07		6758 X	6334	-0-	-424	-0-	223 1	6111 3	N	-0-			-0-
FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720													
02		7395 X	5977	-0-	-1418	-0-	204 1	5773 2	N	-0-			-0-
03		7719 X	6139	-0-	-1580	-0-	206 1	5933 2	N	-0-			-0-
04		7140 X	5763	-0-	-1377	-0-	194 1	5569 2	N	-0-			-0-
05		7006 X	5846	-0-	-1160	-0-	197 1	5649 2	N	-0-			-0-
06		6780 X	5457	-0-	-1323	-0-	188 1	5269 2	N	-0-			-0-
07		6386 X	5546	-0-	-840	-0-	190 1	5356 2	N	-0-			-0-
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172													
02		609 N	386	-0-	-223	-0-	386 2		Y	-0-	32 1		-0-
03		527 N	147	-0-	-380	-0-	144 2	3 9	Y	3	2 1		1
04		420 N	57	-0-	-363	-0-	57 2		Y	-0-			1
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			1
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770													
02		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	204 1	5748 3	N	-0-			-0-
03		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	211 1	6047 3	N	-0-			-0-
04		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	202 1	5729 3	N	-0-			-0-
05		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	206 1	5863 3	N	-0-			-0-
06		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	193 1	5616 3	N	-0-			-0-
*07		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	209 1	5778 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-
04		600 N	268	-0-	-332	-0-	8	1	260	3	N	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
06		480 N	226	-0-	-254	-0-	6	1	220	3	N	-0-
07		279 N	198	-0-	-81	-0-	7	1	191	3	N	-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	99	1	4228	3	N	-0-
03		4619 X	4570	-0-	-49	-0-	101	1	4469	3	N	-0-
04		4470 X	4431	-0-	-39	-0-	142	1	4289	3	N	-0-
05		4619 X	4538	-0-	-81	-0-	148	1	4390	3	N	-0-
06		4470 X	4322	-0-	-148	-0-	141	1	4181	3	N	-0-
07		4619 X	4438	-0-	-181	-0-	153	1	4285	3	N	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	3	Y	-0-
03		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	65	1	1797	3	Y	-0-
04		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	63	1	1708	3	Y	-0-
05		1891 N	1807	-0-	-84	-0-	65	1	1742	3	Y	-0-
06		1800 N	1752	-0-	-48	-0-	63	1	1689	3	Y	-0-
07		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

02		1595 N	1463	-0-	-132	-0-	52	1	1411	3	Y	-0-
03		1705 N	1418	-0-	-287	-0-	50	1	1368	3	Y	-0-
04		1590 N	1362	-0-	-228	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-
05		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-
06		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	47	1	1319	3	Y	-0-
*07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	3	Y	-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

02		2146 N	2061	-0-	-85	-0-	58	1	492	2	Y	18
							1491	3	20	9		18
03		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	63	1	536	2	Y	6
							1616	3	7	9		1
04		2160 N	2140	-0-	-20	-0-	61	1	518	2	Y	2
							1559	3	2	9		26
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	Y	19
							1609	3	21	9		26
06		2160 N	2131	-0-	-29	-0-	57	1	517	2	Y	1
							1556	3	1	9		1
07		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	62	1	525	2	Y	-0-
							1580	3				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 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
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	19582	-0-	-1808	-0-	670	1	18912	3	Y	-0-					15
07	22103 X	19907	-0-	-2196	-0-	720	1	19121	3	Y	60					75

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
03	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1258	3	440	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	50	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1326	3	420	2	Y	6					6
06	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	48	1	415	2	Y	6					-0-
07	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1266	3	415	2	Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	Y	3					3
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1290	3	422	2	Y	3					6
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	Y	16	22	1			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1274	3	421	2	Y	1	1	1			-0-
06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1268	3	404	2	Y	14					14

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					27
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1424	3	430	2	Y	1					28
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					28
05	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1298	3	478	2	Y	-0-					28
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	462	2	Y	9					37
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1437	3	380	2	Y	-0-	32	1			2

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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							
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400														
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							
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196														
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
WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819														
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-
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900														
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-

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 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	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	123 N	123 -0-	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-					7
03	186 N	95 -0-	-91	-0-	-0-	95 3		N	-0-					7
04	150 N	120 -0-	-30	-0-	-0-	7 1	113 3	N	-0-					7
05	555 N	555 -0-	-0-	-0-	-0-	19 1	536 3	N	-0-					7
06	450 N	450 -0-	-0-	-0-	-0-	17 1	433 3	N	-0-					7
*07	654 N	654 -0-	-0-	-0-	-0-	24 1	630 3	N	-0-					7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9200 - 10604		
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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7260		
02	6181 X	6181 -0-	-0-	-0-	-0-	211 1	5970 2	N	-0-					-0-
03	6533 X	6533 -0-	-0-	-0-	-0-	219 1	6314 2	N	-0-					-0-
04	6309 X	6309 -0-	-0-	-0-	-0-	212 1	6097 2	N	-0-					-0-
05	6493 X	6493 -0-	-0-	-0-	-0-	219 1	6274 2	N	-0-					-0-
06	6152 X	6152 -0-	-0-	-0-	-0-	212 1	5940 2	N	-0-					-0-
*07	6328 X	6328 -0-	-0-	-0-	-0-	217 1	6111 2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003										TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7023 - 7494		
02	754 N	640 -0-	-114	-0-	-0-	23 1	617 3	Y	-0-					-0-
03	839 N	839 -0-	-0-	-0-	-0-	29 1	810 3	Y	-0-					-0-
04	823 N	823 -0-	-0-	-0-	-0-	28 1	795 3	Y	-0-					-0-
05	819 N	819 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	789 3	Y	-0-					-0-
06	810 N	808 -0-	-2	-0-	-0-	28 1	780 3	Y	-0-					-0-
07	837 N	825 -0-	-12	-0-	-0-	31 1	794 3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8644	PERF. 7760 - 8477		
02	5800 X	5664 -0-	-136	-0-	-0-	136 1	5528 3	Y	-0-					-0-
03	6200 X	5759 -0-	-441	-0-	-0-	129 1	5630 3	Y	-0-					-0-
04	6000 X	5703 -0-	-297	-0-	-0-	132 1	5571 3	Y	-0-					-0-
05	6395 X	6395 -0-	-0-	-0-	-0-	146 1	6249 3	Y	-0-					-0-
06	5910 X	5565 -0-	-345	-0-	-0-	121 1	5444 3	Y	-0-					-0-
07	6045 X	5653 -0-	-392	-0-	-0-	134 1	5519 3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7177 - 7559		
02	3335 X	3198 -0-	-137	-0-	-0-	107 1	3091 3	N	-0-					-0-
03	3565 X	3446 -0-	-119	-0-	-0-	115 1	3331 3	N	-0-					-0-
04	3450 X	3429 -0-	-21	-0-	-0-	112 1	3317 3	N	-0-					-0-
05	3473 X	3473 -0-	-0-	-0-	-0-	116 1	3357 3	N	-0-					-0-
06	3330 X	3240 -0-	-90	-0-	-0-	106 1	3134 3	N	-0-					-0-
07	3534 X	3326 -0-	-208	-0-	-0-	115 1	3211 3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003										TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7380 - 7856		
02	4147 X	3776 -0-	-371	-0-	-0-	88 1	3688 3	Y	-0-					-0-
03	4309 X	3967 -0-	-342	-0-	-0-	92 1	3875 3	Y	-0-					-0-
04	4080 X	3773 -0-	-307	-0-	-0-	87 1	3686 3	Y	-0-					-0-
05	4216 X	3785 -0-	-431	-0-	-0-	88 1	3697 3	Y	-0-					-0-
06	3900 X	3545 -0-	-355	-0-	-0-	78 1	3467 3	Y	-0-					-0-
07	4030 X	3618 -0-	-412	-0-	-0-	87 1	3531 3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003												TOTAL DEPTH	8084	PERF. 7382 - 7825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-	

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003												TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7120 - 7614
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	177 1	4689 3	Y	4			8	
							4 9							
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	
							33 9							
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	171 1	4652 3	Y	1	1 1		8	
							1 9							
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	

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003												TOTAL DEPTH	7294	PERF. 6616 - 7059
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							

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015												TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6615 - 9254
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							

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003												TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7290 - 7676
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-	

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 #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

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
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

02	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	230	1	5305	3	Y	24	1	1	28
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	232	1	6064	3	Y	24	47	1	5
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5742	3	Y	16	2	1	19
05	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	244	1	6061	3	Y	18			37
06	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	230	1	5912	3	Y	15			52
*07	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	254	1	6114	3	Y	8	57	1	3

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

02	5887 X	5742	-0-	-145	-0-	201	1	5537	3	Y	4	1	1	10
03	6293 X	6127	-0-	-166	-0-	208	1	5906	3	Y	12			22
04	6060 X	5880	-0-	-180	-0-	207	1	5673	3	Y	-0-	20	1	-0-
05	6200 X	6086	-0-	-114	-0-	216	1	5861	3	Y	8	1	1	7
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	202	1	5657	3	Y	3			10
*07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	220	1	5851	3	Y	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928												
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-
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303												
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	8 1	-0-
						3317 3						
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						
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013												
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-
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604												
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	921 1	3480 3		N	-0-		-0-
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	955 1	3410 3		N	-0-		-0-
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	804 1	2444 3		N	-0-		-0-
05	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	983 1	3705 3		N	128	108 1	20
						141 9						
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	936 1	3279 3		N	-0-		20
*07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	932 1	3431 3		N	-0-		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004												TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6500 -	6758
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
02		2407 X	1090	-0-	-1317	-0-	43 1	1047 3	N	-0-			39			
03		2573 X	1596	-0-	-977	-0-	57 1	1509 3	Y	27	66 1		-0-			
							30 9									
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	54 1	1391 3	Y	2	2 1		-0-			
							2 9									
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	53 1	1406 3	Y	-0-			-0-			
06		1530 N	1513	-0-	-17	-0-	57 1	1456 3	Y	-0-			-0-			
*07		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	62 1	1484 3	Y	-0-			-0-			

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003												TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8491 -	10123
02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	57 1	2361 3	Y	-0-			-0-			
03		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	61 1	2509 3	Y	-0-			-0-			
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	58 1	2483 3	Y	-0-			-0-			
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	62 1	2617 3	Y	-0-			-0-			
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	55 1	2515 3	Y	-0-			-0-			
*07		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	66 1	2638 3	Y	-0-			-0-			

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003												TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7574 -	8180
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									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003												TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7068 -	7384
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-			

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003												TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7082 -	7366
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-			

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004												TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7078 -	7370
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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340													
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470													
02		4321 X	4187	-0-	-134	-0-	102 1	4085 3	Y	-0-			45
03		4557 X	4436	-0-	-121	-0-	105 1	4331 3	Y	-0-			45
04		4410 X	4345	-0-	-65	-0-	102 1	4243 3	Y	-0-			45
05		4557 X	4477	-0-	-80	-0-	106 1	4371 3	Y	-0-			43
06		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	101 1	4234 3	Y	43			-0-
*07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	164 1	4336 3	Y	-0-			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484													
02		16936 X	13397	-0-	-3539	-0-	457 1	12940 2	N	-0-			-0-
03		17081 X	13561	-0-	-3520	-0-	459 1	13102 2	N	-0-			-0-
04		15600 X	12694	-0-	-2906	-0-	432 1	12262 2	N	-0-			-0-
05		16120 X	12661	-0-	-3459	-0-	437 1	12224 2	N	-0-			-0-
06		14730 X	11838	-0-	-2892	-0-	428 1	11410 2	N	-0-			-0-
07		14322 X	11855	-0-	-2467	-0-	415 1	11440 2	N	-0-			-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
TODD SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	200892	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	7006 - 7240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CRANZ		WELL #:		2	RRCID ->	200897	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7730 - 9408			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN		WELL #:		2	RRCID ->	200898	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7053 - 7298			
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-

VISTA MANUFACTURING		WELL #:		6	RRCID ->	200899	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7858 - 8546			
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-

CHAPEL HILL		WELL #:		G 1	RRCID ->	200900	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	6848 - 7076			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		G 2	RRCID ->	200904	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7238 - 7470			
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-

VANN CATTLE YARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	200914	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7042 - 7268			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	42	1	1195	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	40	1	1080	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	2	N	-0-	-0-	-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	165	1	4590	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4521	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	160	1	4685	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	164	1	4417	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	157	1	4445	2	N	-0-	-0-	-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

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-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	80	1	2018	3	Y	5		5
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	84	1	2170	3	Y	3		8
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	2062	3	Y	2		10
05	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	83	1	2131	3	Y	-0-		10
06	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	79	1	2047	3	Y	2		12
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	13	25 1	-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

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

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418																
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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146																
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

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446																
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970																
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706																
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050																
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-

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	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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		17	RRCID -> 201204		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7458	- 8050		
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 201207		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7450	- 7880		
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:		13	RRCID -> 201208		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8455	- 9832		
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	144	1	4138	3	N	-0-			-0-
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	152	1	4427	3	N	-0-			-0-
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	146	1	4262	3	N	-0-			-0-
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	152	1	4390	3	N	-0-			-0-
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	141	1	4160	3	N	-0-			-0-
*07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	164	1	4439	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		15	RRCID -> 201209		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7614	- 8131		
02	2900 N	3117	-0-	217	789	73	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	3975 X	3186	-0-	-789	-0-	70	1	3116	3	N	-0-			-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	74	1	3211	3	N	-0-			-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	76	1	3309	3	N	-0-			-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	79	1	3530	3	N	-0-			-0-
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	88	1	3587	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		10	RRCID -> 201210		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7438	- 7980		
02	3480 X	3364	-0-	-116	-0-	114	1	3250	3	N	-0-			-0-
03	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	110	1	3295	3	N	-0-			-0-
04	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	111	1	3204	3	N	-0-			-0-
05	3720 X	3588	-0-	-132	-0-	121	1	3467	3	N	-0-			-0-
06	3480 X	3410	-0-	-70	-0-	110	1	3300	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	122	1	3380	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		13	RRCID -> 201212		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH	8244	PERF. 7496	- 8022		
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-

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 #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

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
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

02		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	417 1	11989 3	N	-0-		-0-
03		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	437 1	12702 3	N	-0-		-0-
04		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	411 1	11835 3	N	-0-		-0-
05		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	406 1	11771 3	N	-0-		-0-
06		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	375 1	11121 3	N	-0-		-0-
*07		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	418 1	11578 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

02		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	189 1	5285 3	Y	-0-		2
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	189 1	5503 3	Y	-0-		2
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	181 1	5159 3	Y	1		3
							1 9					
05		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	181 1	5114 3	Y	-0-		3
06		5100 X	5015	-0-	-85	-0-	170 1	4845 3	Y	-0-		3
07		5270 X	5105	-0-	-165	-0-	183 1	4922 3	Y	-0-		3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

02		10034 X	8017	-0-	-2017	-0-	277 1	7740 3	N	-0-		-0-
03		10726 X	8276	-0-	-2450	-0-	282 1	7994 3	N	-0-		-0-
04		9480 X	7825	-0-	-1655	-0-	265 1	7560 3	N	-0-		-0-
05		9021 X	7645	-0-	-1376	-0-	260 1	7385 3	N	-0-		-0-
06		8730 X	7203	-0-	-1527	-0-	239 1	6964 3	N	-0-		-0-
07		8556 X	7162	-0-	-1394	-0-	253 1	6909 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

02		1653 N	1619	-0-	-34	-0-	59 1	1560 3	Y	-0-		-0-
03		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	58 1	1662 3	Y	-0-		-0-
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	62 1	1680 3	Y	-0-		-0-
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	65 1	1689 3	Y	-0-		-0-
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	63 1	1670 3	Y	-0-		-0-
07		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	67 1	1701 3	Y	-0-		-0-

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 #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9918 X	8267	-0-	-1651	-0-	302 1	7965 3	Y	-0-		17
03		10261 X	8696	-0-	-1565	-0-	313 1	8383 3	Y	-0-		17
04		9480 X	7666	-0-	-1814	-0-	273 1	7393 3	Y	-0-		17
05		9517 X	8510	-0-	-1007	-0-	307 1	8203 3	Y	-0-		17
06		8550 X	7842	-0-	-708	-0-	275 1	7567 3	Y	-0-		17
07		8835 X	7719	-0-	-1116	-0-	285 1	7434 3	Y	-0-		17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619												
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

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795												
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-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698												
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

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250												
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097											
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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					

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838											
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-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408											
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-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004											
02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	167 1	6685 3	Y	4		15
						4 9					
03	7285 X	7216	-0-	-69	-0-	246 1	6969 3	Y	1		16
						1 9					
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-
						1 9					
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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058											
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-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WALTON, ESTELLE		WELL #:	1	RRCID ->	201749	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8160 - 10253
M	O	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	
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-	

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201750	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	7570 - 10460
02	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	329 1	9319 2	N	-0-	-0-	
03	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	342 1	9882 2	N	-0-	-0-	
04	10110 X	9845	-0-	-265	-0-	331 1	9514 2	N	-0-	-0-	
05	10447 X	10067	-0-	-380	-0-	340 1	9727 2	N	-0-	-0-	
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	351 1	9842 2	N	-0-	-0-	
07	10323 X	10080	-0-	-243	-0-	345 1	9735 2	N	-0-	-0-	

SEALS, G. T.		WELL #:	15	RRCID ->	201751	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7918 - 8487
02	4089 X	3895	-0-	-194	-0-	11 1	3884 3	N	-0-	-0-	
03	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	11 1	3970 3	N	-0-	-0-	
04	4230 X	4008	-0-	-222	-0-	12 1	3996 3	N	-0-	-0-	
05	4278 X	4167	-0-	-111	-0-	14 1	4153 3	N	-0-	-0-	
06	4140 X	3857	-0-	-283	-0-	13 1	3844 3	N	-0-	-0-	
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	14 1	3949 3	N	-0-	-0-	

MOORE, GORDON F.		WELL #:	12	RRCID ->	201754	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	7628 - 8260
02	2726 N	2690	-0-	-36	-0-	64 1	2626 3	N	-0-	-0-	
03	2883 N	2682	-0-	-201	-0-	61 1	2621 3	N	-0-	-0-	
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	99 1	2781 3	N	-0-	-0-	
05	2883 N	2825	-0-	-58	-0-	97 1	2728 3	N	-0-	-0-	
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	88 1	2634 3	N	-0-	-0-	
07	2976 N	2820	-0-	-156	-0-	101 1	2719 3	N	-0-	-0-	

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	15	RRCID ->	201759	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7822 - 8442
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-	

TIMM, TULLIE		WELL #:	6	RRCID ->	201761	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7042 - 7478
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-	

TIMM, TULLIE		WELL #:	7	RRCID ->	201762	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6859 - 7284
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370														
02	14239 X	13825	-0-	-414	-0-	501	1	13315	3	Y	8			58
03	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	529	1	14299	3	Y	9			67
04	14400 X	14187	-0-	-213	-0-	502	1	13672	3	Y	12			79
05	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	542	1	14659	3	Y	1			80
06	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	506	1	14040	3	Y	14			94
07	14849 X	14463	-0-	-386	-0-	535	1	13927	3	Y	1			93

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127														
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430														
02	3190 X	3134	-0-	-56	-0-	79	1	3055	3	Y	-0-			-0-
03	3410 X	3133	-0-	-277	-0-	76	1	3057	3	Y	-0-			-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	3	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	115	1	3223	3	Y	-0-			-0-
06	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	105	1	3094	3	Y	-0-			-0-
07	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	120	1	3199	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188														
02	1015 N	973	-0-	-42	-0-	36	1	937	3	Y	-0-			2
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	36	1	956	3	Y	-0-			2
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	33	1	930	3	Y	-0-			2
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	35	1	958	3	Y	2			4
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	Y	-0-			4
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-			4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053														
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	161	1	4558	2	N	-0-			-0-
03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	1470	1	5747	2	N	-0-			-0-
04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	271	1	5900	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	819	1	7210	2	N	-0-			-0-
06	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	816	1	7044	2	N	-0-			-0-
*07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	812	1	4042	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	52 1	1372 3	Y	-0-		7
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	56 1	1496 3	Y	-0-		7
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	55 1	1452 3	Y	-0-		7
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	58 1	1497 3	Y	-0-		7
06		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	51 1	1383 3	Y	-0-		7
07		1550 N	1370	-0-	-180	-0-	50 1	1320 3	Y	-0-		7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110												
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	56 1	2292 3	N	-0-		-0-
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	54 1	2371 3	N	-0-		-0-
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	53 1	2298 3	N	-0-		-0-
05		2232 N	2187	-0-	-45	-0-	50 1	2137 3	N	-0-		-0-
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	50 1	2296 3	N	-0-		-0-
*07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	55 1	2239 3	N	-0-		-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455												
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	808 1	2475 2	N	-0-		-0-
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	909 1	2980 2	N	-0-		-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	888 1	2146 2	N	-0-		-0-
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	929 1	2456 2	N	-0-		-0-
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	892 1	2066 2	N	-0-		-0-
*07		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	878 1	2700 2	N	-0-		-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330												
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-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595												
02		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	233 1	4357 3	N	18		115
							20 9					
03		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	241 1	4614 3	N	22		137
							24 9					
04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	237 1	4446 3	N	15		152
							17 9					
05		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	225 1	4266 3	N	14		166
							15 9					
06		4350 X	4168	-0-	-182	-0-	207 1	3943 3	N	16	65 1	117
							18 9					
07		4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	179 1	3222 3	N	9		126
							10 9					

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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN				WELL #:	6	RRCID ->	201808	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8215 - 11368						
02	8352	X	7902	-0-	-450	-0-	-0-	269	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	-0-	280	1	8071	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	-0-	272	1	7809	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8380	-0-	-207	-0-	-0-	283	1	8097	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7933	-0-	-317	-0-	-0-	273	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8134	-0-	-298	-0-	-0-	278	1	7856	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L.				WELL #:	1	RRCID ->	201811	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 7860 - 10440						
02	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	27102	2	N	-0-					-0-
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	25572	2	N	-0-					-0-
04	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	22004	2	N	-0-					-0-
05	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	20981	2	N	-0-					-0-
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	18614	2	N	-0-					-0-
*07	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	17948	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2				WELL #:	21	RRCID ->	201814	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7097 - 7560						
02	2668	X	2399	-0-	-269	-0-	-0-	89	1	2310	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	-0-	86	1	2417	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	-0-	82	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	-0-	84	1	2240	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2418	-0-	-72	-0-	-0-	86	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	-0-	93	1	2333	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC.				WELL #:	8	RRCID ->	201815	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7181 - 7614						
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-

MALONE, SAMUEL				WELL #:	9	RRCID ->	201816	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8063 - 8743						
02	4002	X	3944	-0-	-58	-0-	-0-	90	1	3854	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3725	-0-	-445	-0-	-0-	125	1	3600	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	-0-	128	1	3790	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3650	-0-	-520	-0-	-0-	118	1	3532	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	-0-	122	1	3428	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W.				WELL #:	10	RRCID ->	201817	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7450 - 10722						
02	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	17929	2	N	-0-					-0-
03	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	19121	2	N	-0-					-0-
04	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	17904	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	18613	-0-	-80	-0-	-0-	628	1	17985	2	N	-0-					-0-
06	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	17470	2	N	-0-					-0-
*07	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	18288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004												TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8600	-	9900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003												TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7212	-	7610
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004												TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7294	-	7688
02		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	306	1	8661	2	N	-0-					-0-
03		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	303	1	8740	2	N	-0-					-0-
04		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	279	1	8019	2	N	-0-					-0-
05		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	290	1	8321	2	N	-0-					-0-
06		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	276	1	7754	2	N	-0-					-0-
*07		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	276	1	7774	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004												TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8580	-	11410
02		2900 N	6288	-0-	3388	11236	218	1	6070	3	Y	-0-					-0-
03		17969 X	6733	-0-	-11236	-0-	231	1	6502	3	Y	-0-					-0-
04		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	214	1	5962	3	Y	-0-					-0-
05		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	234	1	6585	3	Y	-0-					-0-
06		6360 X	6092	-0-	-268	-0-	208	1	5884	3	Y	-0-					-0-
07		6572 X	5587	-0-	-985	-0-	201	1	5386	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015												TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7056	-	9545
02		35525 X	25937	-0-	-9588	-0-	884	1	25053	2	N	-0-					-0-
03		35061 X	26824	-0-	-8237	-0-	898	1	25926	2	N	-0-					-0-
04		31080 X	25164	-0-	-5916	-0-	847	1	24317	2	N	-0-					-0-
05		30163 X	24586	-0-	-5577	-0-	829	1	23757	2	N	-0-					-0-
06		28380 X	23301	-0-	-5079	-0-	801	1	22500	2	N	-0-					-0-
07		27714 X	23591	-0-	-4123	-0-	808	1	22783	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004												TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7060	-	9125
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3222	3	Y	2					20
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3046	3	Y	5					25
04		2400 X	2320	-0-	-80	-0-	113	1	2204	3	Y	3					28
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
07		3534 X	2344	-0-	-1190	-0-	120	1	2222	3	Y	2					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370														
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-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452														
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1170 3	20 9	Y	18				57
03		1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1172 3	35 9	Y	32	50 1			39
04		1170 N	994	-0-	-176	-0-	992 3	2 9	Y	2	2 1			39
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1310 3	12 9	Y	11				50
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120 3	18 9	Y	16	24 1			42
*07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1160 3	11 9	Y	10				52

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388														
02		1421 N	1376	-0-	-45	-0-	1342 3	34 9	Y	31				54
03		1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1380 3	68 9	Y	62	94 1			22
04		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1328 3	7 9	Y	6	3 1			25
05		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1376 3	31 9	Y	28				53
06		1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1350 3	37 9	Y	34	59 1			28
*07		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1374 3	17 9	Y	15	1 1			42

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568														
02		1131 N	825	-0-	-306	-0-	29 1	794 3	Y	2				10
03		1271 N	1045	-0-	-226	-0-	36 1	996 3	Y	12	22 1			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41 1	1182 3	Y	3	1 1			2
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	42 1	1152 3	Y	33	35 1			-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	41 1	1127 3	Y	1	1 1			-0-
*07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	44 1	1132 3	Y	-0-				-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320													
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-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108													
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	82 1	2271 3	Y	5			18
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	86 1	2390 3	Y	9	27 1		-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	89 1	2343 3	Y	4	1 1		3
05		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	84 1	2270 3	Y	7			10
*06		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	80 1	2291 3	Y	21	31 1		-0-
07		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	93 1	2344 3	Y	15			15

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194													
02		89408 X	18080	-0-	-71328	-0-	614 1	17466 2	N	-0-			-0-
03		18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	611 1	17457 2	N	-0-			-0-
04		16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	554 1	15553 2	N	-0-			-0-
05		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	531 1	14954 2	N	-0-			-0-
06		14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	505 1	13600 2	N	-0-			-0-
*07		13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	482 1	13390 2	N	-0-			-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006													
02		2088 N	1496	-0-	-592	-0-	262 1	1234 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	1590	-0-	-1107	-0-	649 1	941 2	N	-0-			-0-
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	753 1	3157 2	N	-0-			-0-
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	718 1	2456 2	N	-0-			-0-
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	653 1	2136 2	N	-0-			-0-
*07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	668 1	2533 2	N	-0-			-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314													
02		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	820 1	2535 2	N	-0-			-0-
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	844 1	2657 2	N	-0-			-0-
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	923 1	2714 2	N	-0-			-0-
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	893 1	2951 2	N	-0-			-0-
06		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	824 1	2710 2	N	-0-			-0-
*07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	936 1	2994 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
SCHOOLING, E. L. "A"		WELL #:	3		RRCID -> 202233				COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		11223 X	10278	-0-	-945	-0-	374	1	9880	3	N	22		95	
							24	9							
03		11563 X	10680	-0-	-883	-0-	388	1	10280	3	N	11		106	
							12	9							
04		11100 X	10446	-0-	-654	-0-	381	1	10055	3	N	9		115	
							10	9							
05		11253 X	10825	-0-	-428	-0-	396	1	10427	3	N	2		117	
							2	9							
06		10620 X	10254	-0-	-366	-0-	370	1	9883	3	N	1		118	
							1	9							
*07		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	424	1	10694	3	N	-0-		118	

DILG, M. J. ESTATE			WELL #:	3		RRCID -> 202234				COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450		
02		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	154	1	6598	2	N	-0-		-0-	
03		6913 X	5761	-0-	-1152	-0-	193	1	5568	2	N	-0-		-0-	
04		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	242	1	6943	2	N	-0-		-0-	
05		6913 X	6717	-0-	-196	-0-	227	1	6490	2	N	-0-		-0-	
06		6690 X	2251	-0-	-4439	-0-	52	1	2199	2	N	-0-		-0-	
*07		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	291	1	8197	2	N	-0-		-0-	

BILTMORE			WELL #:	2		RRCID -> 202235				COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900		
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-	

BILTMORE			WELL #:	3		RRCID -> 202236				COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500		
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-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY			WELL #:	9		RRCID -> 202266				COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990		
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-	

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2			WELL #:	12		RRCID -> 202267				COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004										TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7007 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004										TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7204 - 7640	
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004										TOTAL DEPTH	7411	PERF. 6773 - 7210	
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

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005										TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6344 - 6541	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005										TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7120 - 8259	
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	20	171 1		31
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			31

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7981 - 9093	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
JEWEL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	202298	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7234 - 7488		
M	O	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
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-			-0-
04	900 N	768	-0-	-132	-0-	-0-	31	1	737	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	726	-0-	-359	-0-	-0-	32	1	694	2	N	-0-			-0-
06	840 N	706	-0-	-134	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-			-0-
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	-0-	31	1	637	2	N	-0-			-0-

SCHLUTER				WELL #:	7	RRCID ->	202299	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7666 - 8600		
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			2
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	-0-	957	3	9	9	Y	8			10
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	-0-	913	3	6	9	Y	5			15
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	-0-	896	3	11	9	Y	10	25	1	-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
*07	930 N	833	-0-	-97	-0-	-0-	833	3			Y	-0-			-0-

SCHLUTER				WELL #:	6	RRCID ->	202300	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7603 - 8523		
02	1305 N	1084	-0-	-221	-0-	-0-	1083	3	1	9	Y	1			1
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3	12	9	Y	11			12
04	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-			12
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-			12
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-			12
*07	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	-0-	1017	3	7	9	Y	6			18

H35				WELL #:	1	RRCID ->	202303	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7512 - 7768		
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-			-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	311	2	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-			-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-			-0-

SCHLUTER				WELL #:	5	RRCID ->	202304	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7638 - 8540		
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			3
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-			3
04	1050 N	869	-0-	-181	-0-	-0-	869	3			Y	-0-			3
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	Y	13			16
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3	41	9	Y	37	53	1	-0-
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

WHITESELL, KATHERINE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202306	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	6766 - 7050		
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	3	N	-0-			-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	3	N	-0-			-0-
04	810 N	661	-0-	-149	-0-	-0-	22	1	639	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	617	-0-	-902	-0-	-0-	19	1	598	3	N	-0-			-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	3	N	-0-			-0-
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA				WELL #:	20	RRCID ->	202307	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7198 - 7678		
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	N	-0-			2
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	3	N	-0-			2
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-			2
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1897	3	N	-0-			2
06	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	-0-	63	1	1758	3	N	-0-			2
07	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	-0-	68	1	1798	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

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
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

02	551 N	58	-0-	-493	-0-	58	3			N	-0-			17
03	930 N	466	-0-	-464	-0-	15	1	451	3	N	-0-			17
04	840 N	734	-0-	-106	-0-	27	1	707	3	N	-0-			17
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	N	-0-			17
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	28	1	831	3	N	-0-			17
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	N	-0-			17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

02	9570 X	9091	-0-	-479	-0-	330	1	8730	3	Y	28			67
						31	9							
03	10168 X	9453	-0-	-715	-0-	339	1	9089	3	Y	23			90
						25	9							
04	9570 X	9020	-0-	-550	-0-	326	1	8675	3	Y	17			107
						19	9							
05	9889 X	9107	-0-	-782	-0-	336	1	8760	3	Y	10			117
						11	9							
06	9330 X	9014	-0-	-316	-0-	325	1	8669	3	Y	18			135
						20	9							
07	9641 X	9233	-0-	-408	-0-	349	1	8869	3	Y	14	32	1	117
						15	9							

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

02	3103 X	3096	-0-	-7	-0-	105	1	2991	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	109	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	108	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	111	1	3131	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	110	1	2975	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	88	1	2447	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

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	-0-
						15	9							
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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	-0-
						21	9							
07	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	81	1	2128	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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	
BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845														
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-
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406														
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-	
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620														
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	3	Y	9	31	
							10	9						
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	3	Y	18	27 1	22
							20	9						
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	1	1 1	22
							1	9						
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	3	Y	8	30	
							9	9						
06		1830 N	1483	-0-	-347	-0-	52	1	1429	3	Y	2	32	
							2	9						
*07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	5	37	
							6	9						
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280														
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-	
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366														
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MCPHERSON, M. K.		WELL #:	1	RRCID ->	202687	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8927 - 9790
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	
02		2900 N	3449	-0-	549	549	118 1	3331 2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3336	-0-	236	785	112 1	3224 2	N	-0-	-0-
04		3000 N	4601	-0-	1601	2386	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-

FAUGHT HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	202688	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8547 - 10400
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-

MALONE, SAMUEL		WELL #:	7	RRCID ->	202693	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	9000 - 9990
02		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	138 1	5700 3	Y	-0-	-0-
03		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	205 1	6038 3	Y	-0-	-0-
04		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	197 1	5834 3	Y	-0-	-0-
05		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	206 1	5981 3	Y	-0-	-0-
06		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	193 1	5745 3	Y	-0-	-0-
*07		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	211 1	5896 3	Y	-0-	-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202976	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7470 - 9675
02		2610 X	1982	-0-	-628	-0-	68 1	1914 2	N	-0-	-0-
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	152 1	4388 2	N	-0-	-0-
04		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	183 1	5262 2	N	-0-	-0-
05		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	224 1	6427 2	N	-0-	-0-
06		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	194 1	5438 2	N	-0-	-0-
*07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	193 1	5443 2	N	-0-	-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:	9	RRCID ->	202983	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7004 - 7437
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	36 1	940 3	Y	-0-	-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	36 1	976 3	Y	-0-	-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	34 1	970 3	Y	-0-	-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36 1	1053 3	Y	-0-	-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	34 1	993 3	Y	-0-	-0-
*07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	37 1	1023 3	Y	-0-	-0-

MASON, ROSE		WELL #:	2	RRCID ->	203297	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8500 - 10207
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-	40
*07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	50 1	1309 3	Y	30	70
							33 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363													
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
02		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		167	1	4572	2	N	-0-
03		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		173	1	4563	2	N	-0-
04		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		161	1	4303	2	N	-0-
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		157	1	4230	2	N	-0-
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		150	1	3838	2	N	-0-
*07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		180	1	4766	2	N	-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080													
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		97	1	3547	2	N	-0-
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		105	1	3958	2	N	-0-
04		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		114	1	3724	2	N	-0-
05		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		104	1	3746	2	N	-0-
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		94	1	3706	2	N	-0-
*07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		133	1	3837	2	N	-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005													
02		2204 X	2170	-0-	-34	-0-		657	1	1479	3	Y	31
								34	9				177
03		2356 X	2316	-0-	-40	-0-		703	1	1560	3	Y	48
								53	9				
04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		680	1	1578	3	Y	62
								68	9				113
05		2325 N	1993	-0-	-332	-0-		610	1	1346	3	Y	34
								37	9				147
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		586	1	1381	3	Y	10
								11	9				3
*07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		704	1	1560	3	Y	-0-
													1
													7
													7

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388													
02		3190 X	2813	-0-	-377	-0-		94	1	2719	2	N	-0-
03		3410 X	3366	-0-	-44	-0-		122	1	3244	2	N	-0-
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		126	1	3352	2	N	-0-
05		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		130	1	3659	2	N	-0-
06		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-		135	1	3635	2	N	-0-
*07		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		129	1	3623	2	N	-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200													
02		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		122	1	3464	2	N	-0-
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		125	1	3603	2	N	-0-
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		113	1	3254	2	N	-0-
05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		113	1	3226	2	N	-0-
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		107	1	3006	2	N	-0-
*07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-		110	1	3107	2	N	-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161													
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		153	1	4346	2	N	-0-
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		155	1	4459	2	N	-0-
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-		152	1	4377	2	N	-0-
05		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		157	1	4484	2	N	-0-
06		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		151	1	4225	2	N	-0-
*07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		128	1	3614	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7126	-0-	-1585	-0-	261	1	6786	3	N	72	13
						79	9					

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

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-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2059 N	1890	-0-	-169	-0-	62	1	1828	3	N	-0-
03	2201 N	1673	-0-	-528	-0-	52	1	1621	3	N	-0-
04	2190 N	1826	-0-	-364	-0-	63	1	1763	3	N	-0-
05	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	60	1	1809	3	N	-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1729	3	N	-0-
07	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	63	1	1720	3	N	-0-
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724											
02	7250 X	6604	-0-	-646	-0-	221	1	6383	3	N	-0-
03	7533 X	6413	-0-	-1120	-0-	212	1	6201	3	N	-0-
04	6960 X	4792	-0-	-2168	-0-	161	1	4631	3	N	-0-
05	7068 X	5888	-0-	-1180	-0-	199	1	5689	3	N	-0-
06	6840 X	5661	-0-	-1179	-0-	187	1	5474	3	N	-0-
07	7068 X	5680	-0-	-1388	-0-	198	1	5482	3	N	-0-
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086											
02	7134 X	3913	-0-	-3221	-0-	133	1	3780	2	N	-0-
03	7626 X	4271	-0-	-3355	-0-	145	1	4126	2	N	-0-
04	5910 X	4504	-0-	-1406	-0-	163	1	4341	2	N	-0-
05	5053 X	4272	-0-	-781	-0-	149	1	4123	2	N	-0-
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	180	1	4358	2	N	-0-
*07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	205	1	5210	2	N	-0-
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148											
02	1189 N	851	-0-	-338	-0-	32	1	819	2	N	-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1522	2	N	-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	N	-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	2	N	-0-
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	N	-0-
WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747											
02	551 N	479	-0-	-72	-0-	16	1	463	3	Y	-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	3	Y	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	Y	-0-
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	18	1	449	3	Y	-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	-0-
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	3	Y	-0-
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782											
02	1769 N	1758	-0-	-11	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	65	1	1796	3	Y	-0-
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	63	1	1734	3	Y	-0-
05	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	65	1	1807	3	Y	-0-
06	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	63	1	1730	3	Y	-0-
07	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	68	1	1745	3	Y	-0-
GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855											
02	32871 X	32871	-0-	-0-	-0-	871	1	32000	2	N	-0-
03	31333 X	31333	-0-	-0-	-0-	807	1	30526	2	N	-0-
04	27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	806	1	26375	2	N	-0-
05	26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	720	1	25764	2	N	-0-
06	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	572	1	22647	2	N	-0-
*07	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	770	1	22188	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TAYLOR, DAN		WELL #:	5	RRCID ->	204274	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7404 - 8035
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	
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	1903	-0-	-17	-0-	68 1	1828 3	Y	6	53
							7 9				
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	71 1	1919 3	Y	1	30 1
							1 9				20
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	69 1	1846 3	Y	10	30 1
							11 9				-0-
*07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	74 1	1893 3	Y	3	3
							3 9				

AGF RANCH ET AL "A"		WELL #:	3	RRCID ->	204280	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	9125 - 10180
02		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	525 1	2005 3	Y	-0-	-0-
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	359 1	1050 3	Y	-0-	-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	357 1	1223 3	Y	-0-	-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	208 1	836 3	Y	-0-	-0-
06		2610 X	1009	-0-	-1601	-0-	23 1	986 3	Y	-0-	-0-
07		2697 X	389	-0-	-2308	-0-	7 1	382 3	Y	-0-	-0-

RUSSELL, JEROME ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	204294	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8160 - 10044
02		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	339 1	9594 2	N	-0-	-0-
03		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	329 1	9505 2	N	-0-	-0-
04		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	308 1	8841 2	N	-0-	-0-
05		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	343 1	9835 2	N	-0-	-0-
06		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	339 1	9526 2	N	-0-	-0-
*07		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	330 1	9306 2	N	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	8	RRCID ->	204298	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7328 - 7776
02		7598 X	6230	-0-	-1368	-0-	212 1	6018 3	N	-0-	-0-
03		7967 X	5431	-0-	-2536	-0-	182 1	5249 3	N	-0-	-0-
04		7260 X	5272	-0-	-1988	-0-	175 1	5097 3	N	-0-	-0-
05		6727 X	5131	-0-	-1596	-0-	171 1	4960 3	N	-0-	-0-
06		6450 X	4929	-0-	-1521	-0-	159 1	4770 3	N	-0-	-0-
07		6665 X	5393	-0-	-1272	-0-	190 1	5203 3	N	-0-	-0-

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	6	RRCID ->	204322	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	8230 - 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-

CHAPEL HILL		WELL #:	D 3	RRCID ->	204329	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7118 - 7362
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		1131 N	886	-0-	-245	-0-	30	1	856	2	N	-0-
03		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	35	1	999	2	N	-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	N	-0-
06		990 N	956	-0-	-34	-0-	34	1	922	2	N	-0-
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	N	-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154												
02		6148 X	5757	-0-	-391	-0-	201	1	5542	3	Y	12
							14	9				
03		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	229	1	6242	3	Y	26
							15	9				
04		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	208	1	5739	3	Y	36
							11	9				
05		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	227	1	6200	3	Y	42
							7	9				
06		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	254	1	7060	3	Y	52
							11	9				
*07		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	268	1	7054	3	Y	4
							3	9				

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903												
02		6177 X	6071	-0-	-106	-0-	220	1	5786	3	N	69
							65	9				
03		6603 X	6543	-0-	-60	-0-	234	1	6309	3	N	69
04		6390 X	6189	-0-	-201	-0-	224	1	5964	3	N	70
							1	9				
05		6603 X	5772	-0-	-831	-0-	207	1	5565	3	N	70
06		6330 X	6063	-0-	-267	-0-	213	1	5849	3	N	12
							1	9				
07		6541 X	6330	-0-	-211	-0-	235	1	6095	3	N	12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738												
02		3190 X	3116	-0-	-74	-0-	74	1	3042	3	N	-0-
03		3410 X	3357	-0-	-53	-0-	77	1	3280	3	N	-0-
04		3300 X	3118	-0-	-182	-0-	67	1	3051	3	N	-0-
05		3410 X	3327	-0-	-83	-0-	106	1	3221	3	N	-0-
06		3300 X	3115	-0-	-185	-0-	96	1	3019	3	N	-0-
*07		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	116	1	3277	3	N	-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283												
02		4524 X	3828	-0-	-696	-0-	123	1	3705	2	N	-0-
03		4650 X	4500	-0-	-150	-0-	157	1	4343	2	N	-0-
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	155	1	4441	2	N	-0-
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	160	1	4612	2	N	-0-
06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	157	1	4431	2	N	-0-
*07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	163	1	4871	2	N	-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265												
02		4437 X	3538	-0-	-899	-0-	120	1	3418	2	N	-0-
03		5115 X	3812	-0-	-1303	-0-	129	1	3683	2	N	-0-
04		4950 X	4551	-0-	-399	-0-	157	1	4394	2	N	-0-
05		5115 X	4989	-0-	-126	-0-	172	1	4817	2	N	-0-
06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	168	1	4504	2	N	-0-
*07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	164	1	4609	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004												TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8250 - 10040
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	20			20	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	22	9							20	
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	49	3	1281	3	Y	-0-			34	
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	15	9	2386	3	Y	5			39	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	9	146	3	Y	-0-			39	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			39	
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004												TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7800 - 8400
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-	
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004												TOTAL DEPTH	7152	PERF.	6628 - 6902
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005												TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6725 - 7962
02	4263 X	4032	-0-	-231	-0-	22	1	4009	3	N	1			94	
03	4557 X	4348	-0-	-209	-0-	1	9	4322	3	N	2			96	
04	4590 X	4221	-0-	-369	-0-	24	1	2	2	Y	-0-	70	1	18	
05	4743 X	4358	-0-	-385	-0-	21	1	4335	3	Y	2	2	1	18	
06	4590 X	4151	-0-	-439	-0-	4198	3	4127	3	Y	-0-			18	
07	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	21	9	4247	3	Y	-0-			18	
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004												TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7154 - 7442
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-	
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004												TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8400 - 10004
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
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
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980										
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	73 1	1900 3	Y	-0-	-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	78 1	2109 3	Y	2	2
						2 9				
04	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	68 1	1805 3	Y	1	3
						1 9				
05	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	71 1	1871 3	Y	-0-	3
06	1950 N	1598	-0-	-352	-0-	57 1	1539 3	Y	2	5
						2 9				
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	79 1	1992 3	Y	-0-	5

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930										
02	1711 N	1687	-0-	-24	-0-	60 1	1627 3	Y	-0-	-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	65 1	1747 3	Y	-0-	-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	63 1	1691 3	Y	-0-	-0-
05	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	60 1	1637 3	Y	-0-	-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	59 1	1742 3	Y	-0-	-0-
07	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	63 1	1685 3	Y	-0-	-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005										
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	110 1	4038 2	N	-0-	-0-
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	119 1	4498 2	N	-0-	-0-
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	129 1	4207 2	N	-0-	-0-
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	120 1	4312 2	N	-0-	-0-
06	4200 X	4125	-0-	-75	-0-	102 1	4023 2	N	-0-	-0-
07	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	140 1	4039 2	N	-0-	-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850										
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	82 1	2224 3	N	-0-	13
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	81 1	2325 3	N	-0-	13
04	2370 N	2311	-0-	-59	-0-	77 1	2234 3	N	-0-	-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	86 1	2411 3	N	-0-	-0-
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	81 1	2323 3	N	-0-	-0-
07	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	81 1	2171 3	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755										
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	164 1	4528 3	Y	-0-	-0-
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	158 1	4481 3	Y	-0-	-0-
04	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	159 1	4450 3	Y	-0-	-0-
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	163 1	4533 3	Y	-0-	-0-
06	4710 X	4507	-0-	-203	-0-	156 1	4351 3	Y	-0-	-0-
07	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	169 1	4450 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:		7	RRCID ->	204984	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7368 - 7870						
M	O	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
02	4611 X	4245	-0-	-366	-0-	-	144	1	4101	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
03	4929 X	4423	-0-	-506	-0-	-	151	1	4272	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
04	4680 X	4156	-0-	-524	-0-	-	140	1	4016	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
05	4681 X	4186	-0-	-495	-0-	-	145	1	4041	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
06	4230 X	3508	-0-	-722	-0-	-	116	1	3392	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
07	4371 X	3474	-0-	-897	-0-	-	125	1	3349	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-

KNAPP		WELL #:		9	RRCID ->	204986	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7772 - 8068						
02	4466 X	4329	-0-	-137	-0-	-	156	1	4173	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	13
03	4774 X	4373	-0-	-401	-0-	-	150	1	4223	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	13
04	4590 X	4313	-0-	-277	-0-	-	151	1	4162	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	13
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-	167	1	4531	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	13
06	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	-	155	1	4294	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	13
07	4619 X	4563	-0-	-56	-0-	-	168	1	4395	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	13

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	204987	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8060 - 10063						
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-	84	1	2389	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-	66	1	1936	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-	118	1	1992	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
05	3100 N	4089	-0-	989	989	-	483	1	3606	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
06	3000 N	4200	-0-	1200	2189	-	623	1	3577	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
*07	3100 N	4368	-0-	1268	3457	-	514	1	3854	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-

KNAPP		WELL #:		8	RRCID ->	204988	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	7294 - 7841						
02	2581 N	2572	-0-	-9	-0-	-	96	1	2476	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	6
03	2759 N	2706	-0-	-53	-0-	-	99	1	2607	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	6
04	2670 N	2605	-0-	-65	-0-	-	96	1	2509	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	6
05	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	-	96	1	2603	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	6
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-	92	1	2481	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	6
*07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-	99	1	2532	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	6

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		8	RRCID ->	204990	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	6945 - 7420						
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-	59	1	1552	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
03	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	-	64	1	1667	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-	68	1	1855	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-	96	1	2612	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-	87	1	2384	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
*07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-	87	1	2206	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		9	RRCID ->	204991	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6864 - 7356						
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-	44	1	1144	3	Y	1	-0-	-	-	-	-	24
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-	43	1	1196	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	24
04	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	-	41	1	1016	3	Y	-0-	-0-	24	1	-	-	-0-
05	1271 N	939	-0-	-332	-0-	-	35	1	903	3	Y	1	-0-	1	1	-	-	-0-
06	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	-	41	1	1029	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-	42	1	1040	3	Y	-0-	-0-	-	-	-	-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004												TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7110 - 7618
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				
02	1305 N	1295	-0-	-10	-0-	44	1	1251	3	Y	-0-				
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-				
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-				
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	48	1	1280	3	Y	13	13	1	-0-	
						14	9								
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-	

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004												TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8529 - 10530
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	1327	3	Y	-0-	72	1	40	
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	56	1	1451	3	Y	-0-			40	
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-			40	
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	5	45	1	-0-	
						6	9								
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	21	1	1	20	
						23	9								
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	70	90	1	-0-	
						77	9								

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004												TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7800 - 10507
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-	

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004												TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8700 - 10356
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								

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004												TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7000 - 9280
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	

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 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
02	3480 X	3354	-0-	-126	-0-	119	1	3229	3	Y	5			25
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	135	1	3741	3	Y	3	28	1	-0-
04	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	123	1	3272	3	Y	1	1	1	-0-
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	136	1	3684	3	Y	14	14	1	-0-
06	3540 X	3371	-0-	-169	-0-	120	1	3251	3	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3342	-0-	-316	-0-	124	1	3218	3	Y	-0-			-0-
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632														
02	667 N	362	-0-	-305	-0-	14	1	45	2	Y	7	1	1	17
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	295	3	92	2	Y	8			25
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	598	3	90	2	Y	9			31
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	Y	6			40
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	585	3	111	2	Y	9			44
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	4			45
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604														
02	5800 X	5582	-0-	-218	-0-	206	1	5365	3	Y	10			100
03	6200 X	5989	-0-	-211	-0-	11	9	5767	3	Y	2			102
04	5850 X	5820	-0-	-30	-0-	220	1	5579	3	Y	28			130
05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	21	9	5789	3	Y	64	174	1	20
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	70	9	5594	3	Y	12			32
*07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	206	1	5782	3	Y	18			50
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590														
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-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280														
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-

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
						47	9							
04	3420 X	3090	-0-	-330	-0-	152	1	2931	3	Y	6			49
						7	9							
05	3534 X	1177	-0-	-2357	-0-	57	1	1119	3	Y	1			50
						1	9							
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	230	1	4401	3	Y	6			56
						7	9							
*07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	203	1	3762	3	Y	6			62
						7	9							

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510														
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

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103														
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-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553														
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	724	1	2655	3	N	-0-			-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	705	1	1991	3	N	-0-			-0-
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	637	1	2404	3	N	-0-			-0-
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	754	1	3167	3	N	-0-			-0-
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	725	1	2021	3	N	-0-			-0-
*07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	561	1	1993	3	N	-0-			-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505														
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	N	13	162	1	54
						3072	3	14	9					
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	101	1	415	2	N	13			67
						2691	3	14	9					
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	415	2	N	19			86
						2684	3	21	9					
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	23			109
						2889	3	25	9					
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	N	31			140
						2753	3	34	9					
*07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	111	1	448	2	N	34			174
						2900	3	37	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	161	1	4740	3	N	-0-			-0-
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	156	1	4821	3	N	-0-			-0-
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	148	1	4501	3	N	-0-			-0-
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	149	1	4542	3	N	-0-			-0-
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4526	3	N	-0-			-0-
*07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	161	1	4648	3	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750														
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							

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218														
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-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792														
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
						20	9							
04	3150 X	3083	-0-	-67	-0-	109	1	2972	3	Y	2			20
						2	9							
05	3255 X	3002	-0-	-253	-0-	107	1	2851	3	Y	40			60
						44	9							
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-
						1	9							

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555														
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

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430														
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-

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 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	
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-

HAMPTON, J. V.		WELL #:	9H	RRCID ->	205999	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8150 - 9395
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

NANCE		WELL #:	B 1	RRCID ->	206187	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6976 - 7206
02		2900 N	2912	-0-	12	12	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-

ROBERTSON ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	206545	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8650 - 10124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	F 2H	RRCID ->	206633	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7700 - 8826
02		5278 X	4420	-0-	-858	-0-	149 1	4271 2	N	-0-	-0-
03		5363 X	4697	-0-	-666	-0-	159 1	4538 2	N	-0-	-0-
04		5190 X	4780	-0-	-410	-0-	161 1	4619 2	N	-0-	-0-
05		4960 X	4673	-0-	-287	-0-	158 1	4515 2	N	-0-	-0-
06		4680 X	4555	-0-	-125	-0-	154 1	4401 2	N	-0-	-0-
07		4929 X	4710	-0-	-219	-0-	160 1	4550 2	N	-0-	-0-

LESLEY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	206638	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7700 - 10704
02		30055 X	30055	-0-	-0-	-0-	1031 1	29024 3	Y	-0-	-0-
03		41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	1400 1	40256 3	Y	-0-	-0-
04		34324 X	34324	-0-	-0-	-0-	1162 1	33162 3	Y	-0-	-0-
05		31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	1079 1	30564 3	Y	-0-	-0-
06		40320 X	27934	-0-	-12386	-0-	933 1	27001 3	Y	-0-	-0-
07		41664 X	26493	-0-	-15171	-0-	945 1	25548 3	Y	-0-	-0-

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #:	15	RRCID ->	206653	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7225 - 10028
02		6380 X	6190	-0-	-190	-0-	288 1	5902 3	Y	-0-	-0-
03		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	342 1	7089 3	Y	-0-	-0-
04		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	314 1	6467 3	Y	-0-	-0-
05		6789 X	6511	-0-	-278	-0-	309 1	6202 3	Y	-0-	-0-
06		7200 X	4970	-0-	-2230	-0-	237 1	4733 3	Y	-0-	-0-
07		7440 X	7150	-0-	-290	-0-	355 1	6795 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	2	N	-0-			-0-
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	119	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	2	N	-0-			-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	101	1	3152	2	N	-0-			-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	N	-0-			-0-
*07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530														
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	97	1	4012	3	N	-0-			-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	94	1	4202	3	N	-0-			-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	N	-0-			-0-
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	102	1	4362	3	N	-0-			-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	91	1	4124	3	N	-0-			-0-
*07	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	148	1	4257	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903														
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

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681														
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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308														
02	3480 X	3376	-0-	-104	-0-	125	1	3251	3	Y	-0-			-0-
03	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	128	1	3473	3	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	129	1	3323	3	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	129	1	3371	3	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	126	1	3370	3	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	122	1	3115	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002												TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5920 -	6024
M	O	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				
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				
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005												TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8905 -	11950
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-				
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004												TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8850 -	11580
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-				
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005												TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8500 -	11110
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				
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004												TOTAL DEPTH	8606	PERF.	7749 -	8408
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	1361	-0-	-19	-0-	47 1	1313 3	N	1		-0-				
							1 9									
07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	51 1	1344 3	N	-0-		-0-				
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005												TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7486 -	7960
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-				

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 #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145													
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656													
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-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140													
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706													
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454													
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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	2				2
							2 9							
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	22 1	617 3	Y	1				3
							1 9							
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	9				12
							10 9							

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751														
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		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	44 1	1107 3	Y	11				-0-
							12 9							

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892														
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055														
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-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551														
02		2813 X	1850	-0-	-963	-0-	47 1	1803 3	Y	-0-				-0-
03		3007 X	8	-0-	-2999	-0-	8 3		Y	-0-				-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			Y	-0-				-0-
05		3565 X	2082	-0-	-1483	-0-	50 1	2032 3	Y	-0-				-0-
*06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	106 1	4405 3	Y	-0-				-0-
*07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	58 1	2143 3	Y	-0-				-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350														
02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	54 1	1527 2	N	-0-				-0-
03		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	53 1	1521 2	N	-0-				-0-
04		1680 N	1419	-0-	-261	-0-	48 1	1371 3	N	-0-				-0-
05		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	52 1	1497 2	N	-0-				-0-
06		1530 N	1392	-0-	-138	-0-	48 1	1344 2	N	-0-				-0-
*07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	52 1	1465 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
COLE TRUST FOUR		WELL #:	7	RRCID ->	207300	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8016 - 8684		
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
02		9251 X	9237	-0-	-14	-0-	213 1	9024 3	N	-0-			-0-
03		9889 X	9735	-0-	-154	-0-	216 1	9519 3	N	-0-			-0-
04		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	208 1	9221 3	N	-0-			-0-
05		9889 X	9848	-0-	-41	-0-	217 1	9631 3	N	-0-			-0-
06		9570 X	9535	-0-	-35	-0-	207 1	9328 3	N	-0-			-0-
*07		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	341 1	9776 3	N	-0-			-0-

BOYLE, OTICE		WELL #:	1	RRCID ->	207428	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8317 - 9600		
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-

SH114/IH35W VENTURES, LTD		WELL #:	1	RRCID ->	207439	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7910 - 10408		
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-

LAPRELLE		WELL #:	7	RRCID ->	207526	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7044 - 7306		
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-

NOBLES, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	207542	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9202 - 11985		
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

WAGGONER, CRYSTELLE GU		WELL #:	34	RRCID ->	207668	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8470 - 10527		
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	80 1		21
							19 9						
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705													
02		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	822 1	4078 3	Y	8	83 1		17
03		4774 X	4642	-0-	-132	-0-	854 1	3758 3	Y	27			44
04		5280 X	4261	-0-	-1019	-0-	820 1	3434 3	Y	6			50
05		5456 X	5078	-0-	-378	-0-	873 1	4168 3	Y	34	72 1		12
06		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	810 1	3174 3	Y	1	1 1		12
*07		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	861 1	3735 3	Y	-0-			12

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705													
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-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033													
02		11861 X	11351	-0-	-510	-0-	428 1	10923 3	Y	-0-	121 1		4
03		12679 X	12375	-0-	-304	-0-	457 1	11892 3	Y	24	6 1		22
04		12360 X	11893	-0-	-467	-0-	445 1	11437 3	Y	10			32
05		12772 X	12364	-0-	-408	-0-	463 1	11848 3	Y	48			80
06		12330 X	12175	-0-	-155	-0-	448 1	11692 3	Y	32	112 1		-0-
07		12369 X	12292	-0-	-77	-0-	481 1	11801 3	Y	9	2 1		7

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146													
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-

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 #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		8584 X	8542	-0-	-42	-0-	315	1	8227	3	Y	-0-	49 1	4
03		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	345	1	9121	3	Y	13	2 1	15
							14	9						
04		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	339	1	8794	3	Y	5		20
							6	9						
05		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	342	1	8973	3	Y	49		69
							54	9						
06		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	319	1	8547	3	Y	46	115 1	-0-
							51	9						
*07		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	349	1	8807	3	Y	17	2 1	15
							19	9						

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930														
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

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514														
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-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848														
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536												
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-
WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710												
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
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453												
02		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		193 1	3823 3	Y	1 1 1	-0-
								1 9				
03		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-		208 1	4142 3	Y	9	9
								10 9				
04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		205 1	3972 3	Y	21	30
								23 9				
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-		208 1	4020 3	Y	18	48
								20 9				
06		4230 X	4117	-0-	-113	-0-		197 1	3876 3	Y	40	88
								44 9				
07		4371 X	4188	-0-	-183	-0-		210 1	3960 3	Y	16 84 1	20
								18 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005											TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8450	-	11207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	943	1	5367	2	N	-0-					-0-
03		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	1018	1	5230	2	N	-0-					-0-
04		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	987	1	5102	2	N	-0-					-0-
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	925	1	4939	2	N	-0-					-0-
06		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	991	1	5138	2	N	-0-					-0-
*07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1012	1	4814	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005											TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8700	-	10274	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005											TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7863	-	9340	
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	2	N	-0-					-0-
03		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	41	1	1173	2	N	-0-					-0-
04		1320 N	1103	-0-	-217	-0-	37	1	1066	2	N	-0-					-0-
05		1209 N	1059	-0-	-150	-0-	36	1	1023	2	N	-0-					-0-
06		1170 N	781	-0-	-389	-0-	27	1	754	2	N	-0-					-0-
07		1147 N	780	-0-	-367	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005											TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7923	-	8660	
02		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	166	1	6581	3	Y	-0-					-0-
03		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	172	1	7086	3	Y	-0-					-0-
04		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	265	1	7507	3	Y	-0-					-0-
05		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	277	1	7774	3	Y	-0-					-0-
06		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	257	1	7343	3	Y	-0-					-0-
*07		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	277	1	7496	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005											TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7974	-	8690	
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	55	1	2161	3	Y	-0-					-0-
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	3	Y	-0-					-0-
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	52	1	2175	3	Y	-0-					-0-
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	75	1	2138	3	Y	-0-					-0-
*07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	83	1	2209	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005											TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7937	-	8605	
02		2900 X	2830	-0-	-70	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-					-0-
03		3100 X	2944	-0-	-156	-0-	101	1	2843	3	Y	-0-					-0-
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	3	Y	-0-					-0-
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	104	1	2981	3	Y	-0-					-0-
06		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	99	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	107	1	2935	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005											TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7864	-	8558	
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	2	N	-0-					-0-
03		3038 X	2990	-0-	-48	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					-0-
04		2940 X	2810	-0-	-130	-0-	112	1	2698	2	N	-0-					-0-
05		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	118	1	3010	2	N	-0-					-0-
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	132	1	2920	2	N	-0-					-0-
07		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	121	1	2874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	Y	-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-
*07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2163	3	Y	-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326												
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-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100												
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-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973												
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-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371												
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	96	1	2555	3	N	41
							45	9				134
03		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	107	1	2902	3	N	36
							40	9				170
04		3000 N	3194	-0-	194	194	116	1	3037	3	N	37
							41	9				207
05		3100 N	3245	-0-	145	339	118	1	3110	3	N	15
							17	9			168	54
06		3000 N	3193	-0-	193	532	113	1	3045	3	N	32
							35	9				86
*07		3805 X	3273	-0-	-532	-0-	123	1	3117	3	N	30
							33	9				116

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760												
02		6496 X	6046	-0-	-450	-0-	137	1	5909	2	N	-0-
03		6944 X	6224	-0-	-720	-0-	139	1	6085	2	N	-0-
04		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	146	1	6374	2	N	-0-
05		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	153	1	6632	2	N	-0-
06		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	150	1	6384	2	N	-0-
07		6727 X	6557	-0-	-170	-0-	150	1	6407	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252																
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509																
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786																
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		162 1	4274 3	Y		2				15
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

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804																
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

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

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

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

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

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-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

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-

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 #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226													
02		21697 X	2914	-0-	-18783	-0-	111 1	2803 2	N	-0-			-0-
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	559 1	5238 2	N	-0-			-0-
04		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	587 1	5830 2	N	-0-			-0-
05		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	582 1	5358 2	N	-0-			-0-
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	566 1	4905 2	N	-0-			-0-
*07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	587 1	5207 2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834													
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916													
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852													
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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377													
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
							30 9						
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	167 1	4516 3	Y	33	68 1		-0-
							36 9						
*07		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	181 1	4694 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	646	1	17097	3	N	114	145
						125	9					
03	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	646	1	17358	3	N	84 167 1	62
						92	9					
04	21630 X	16675	-0-	-4955	-0-	599	1	15987	3	N	81	143
						89	9					
05	22351 X	16401	-0-	-5950	-0-	596	1	15758	3	N	43 171 1	15
						47	9					
06	21630 X	14942	-0-	-6688	-0-	532	1	14371	3	N	35	50
						39	9					
07	19096 X	14343	-0-	-4753	-0-	542	1	13750	3	N	46	96
						51	9					

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772												
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-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466												
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

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524												
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499												
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4524 X	4341	-0-	-183	-0-	162	1	4149	3	N	27			134
						30	9							
03	4836 X	4496	-0-	-340	-0-	163	1	4316	3	N	15			149
						17	9							
04	4680 X	4289	-0-	-391	-0-	156	1	4059	3	N	67	184	1	32
						74	9							
05	4836 X	4494	-0-	-342	-0-	165	1	4296	3	N	30			62
						33	9							
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	165	1	4294	3	N	50			112
						55	9							
07	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	178	1	4433	3	N	25	117	1	20
						28	9							
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958														
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	335	1	4127	2	N	-0-			-0-
03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	386	1	4313	2	N	-0-			-0-
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	369	1	4625	2	N	-0-			-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	-0-			-0-
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	339	1	3807	2	N	-0-			-0-
*07	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	523	1	5477	2	N	-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050														
02	4872 X	4660	-0-	-212	-0-	159	1	4501	3	Y	-0-			-0-
03	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	167	1	4798	3	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4784	-0-	-106	-0-	161	1	4623	3	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4914	-0-	-77	-0-	169	1	4745	3	Y	-0-			-0-
06	4800 X	4703	-0-	-97	-0-	157	1	4546	3	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4884	-0-	-76	-0-	172	1	4712	3	Y	-0-			-0-
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708														
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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						

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174													
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	17	1	719	3	N	-0-		-0-
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	16	1	709	3	N	-0-		-0-
04	780 N	634	-0-	-146	-0-	15	1	619	3	N	-0-		-0-
05	775 N	594	-0-	-181	-0-	19	1	575	3	N	-0-		-0-
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	18	1	467	3	N	-0-		-0-
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	20	1	493	3	N	-0-		-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790													
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	138	1	3557	3	N	24		76
						26	9						
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	156	1	4148	3	N	26		102
						29	9						
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	155	1	4072	3	N	28		130
						31	9						
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4312	3	N	25		155
						28	9						
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	154	1	4107	3	N	25		180
						28	9						
*07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	165	1	4223	3	N	12	167 1	25
						13	9						

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855													
02	4872 X	3230	-0-	-1642	-0-	73	1	3157	2	N	-0-		-0-
03	4867 X	4395	-0-	-472	-0-	98	1	4297	2	N	-0-		-0-
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	2	N	-0-		-0-
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	100	1	4334	2	N	-0-		-0-
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5361	2	N	-0-		-0-
*07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	179	1	5041	2	N	-0-		-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		5510 X	4841	-0-	-669	-0-		113	1	4728	3	N		-0-
03		5890 X	5195	-0-	-695	-0-		120	1	5075	3	N		-0-
04		5700 X	5067	-0-	-633	-0-		117	1	4950	3	N		-0-
05		5735 X	5154	-0-	-581	-0-		118	1	5036	3	N		-0-
06		5550 X	5219	-0-	-331	-0-		119	1	5100	3	N		-0-
*07		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		139	1	5475	3	N		-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038														
02		1276 N	1120	-0-	-156	-0-		38	1	1082	3	Y		-0-
03		1333 N	1161	-0-	-172	-0-		43	1	1118	3	Y		-0-
04		1200 N	1009	-0-	-191	-0-		34	1	975	3	Y		-0-
05		1209 N	933	-0-	-276	-0-		31	1	902	3	Y		-0-
06		1110 N	838	-0-	-272	-0-		28	1	810	3	Y		-0-
07		1054 N	819	-0-	-235	-0-		31	1	788	3	Y		-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470														
02		1856 N	1219	-0-	-637	-0-		44	1	1175	3	Y		2
03		2015 N	1086	-0-	-929	-0-		37	1	1049	3	Y		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		3
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		80	1	2263	3	Y		3
*07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		94	1	2475	3	Y		3

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776														
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
								31	9					
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		82	1	2165	3	Y	19	4 1
								21	9					
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		84	1	2209	3	Y	11	21 1
								12	9					
06		2220 N	2168	-0-	-52	-0-		75	1	2060	3	Y	30	35 1
								33	9					
07		2325 N	2264	-0-	-61	-0-		86	1	2164	3	Y	13	1 1
								14	9					

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081														
02		4437 X	4426	-0-	-11	-0-		735	1	3691	2	N		-0-
03		4743 X	46	-0-	-4697	-0-		46	1			N		-0-
04		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-						N		-0-
05		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-						N		-0-
06		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-						N		-0-
07		4743 X	419	-0-	-4324	-0-		14	1	405	2	N		-0-

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 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
02		5117 X	5117	-0-	-0-	438	1	4679	3	Y	-0-		20
03		5921 X	4344	-0-	-1577	436	1	3908	3	Y	-0-		20
04		5760 X	4906	-0-	-854	460	1	2	2	Y	-0-		20
						4444	3						
05		5952 X	4741	-0-	-1211	495	1	4246	3	Y	-0-		20
06		5760 X	5151	-0-	-609	455	1	4696	3	Y	-0-		20
*07		5535 X	5535	-0-	-0-	539	1	4996	3	Y	-0-		20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296													
02		5423 X	5268	-0-	-155	96	1	1284	2	Y	-0-		-0-
						3888	3						
03		5797 X	5586	-0-	-211	145	1	1355	2	Y	-0-		-0-
						4086	3						
04		5550 X	5392	-0-	-158	140	1	1310	2	Y	-0-		-0-
						3942	3						
05		5704 X	5554	-0-	-150	145	1	1349	2	Y	-0-		-0-
						4060	3						
06		5460 X	5332	-0-	-128	135	1	1297	2	Y	-0-		-0-
						3900	3						
07		5642 X	5222	-0-	-420	140	1	1267	2	Y	-0-		-0-
						3815	3						

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470													
02		4560 X	4560	-0-	-0-	163	1	4394	3	Y	3		3
						3	9						
03		4576 X	4576	-0-	-0-	163	1	4411	3	Y	2		5
						2	9						
04		4668 X	4668	-0-	-0-	170	1	4498	3	Y	-0-		5
05		3797 X	3797	-0-	-0-	136	1	3661	3	Y	-0-		5
06		4710 X	4450	-0-	-260	160	1	4290	3	Y	-0-		5
07		4867 X	4821	-0-	-46	180	1	4641	3	Y	-0-		5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441													
02		932 N	932	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-		-0-
03		1010 N	1010	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	1001	-0-	-79	40	1	961	2	N	-0-		-0-
05		992 N	935	-0-	-57	35	1	900	2	N	-0-		-0-
06		990 N	643	-0-	-347	28	1	615	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	441	-0-	-582	18	1	423	2	N	-0-		-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796													
02		5568 X	5301	-0-	-267	181	1	5120	2	N	-0-		-0-
03		5952 X	5533	-0-	-419	185	1	5348	2	N	-0-		-0-
04		5760 X	5337	-0-	-423	180	1	5157	2	N	-0-		-0-
05		6094 X	6094	-0-	-0-	206	1	5888	2	N	-0-		-0-
06		6442 X	6442	-0-	-0-	222	1	6220	2	N	-0-		-0-
*07		6764 X	6764	-0-	-0-	232	1	6532	2	N	-0-		-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 AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	55 1	694 2	12	Y	12				12
						2102 3	13 9							
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	81 1	744 2	10	Y	10				22
						2245 3	11 9							
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	77 1	730 2	11	Y	11				33
						2197 3	12 9							
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	79 1	733 2	6	Y	6	39 1			-0-
						2206 3	7 9							
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	75 1	705 2	5	Y	5	1 1			4
						2118 3	6 9							
07	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	82 1	728 2	6	Y	6				10
						2190 3	7 9							
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398														
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	33 1	468 2	-0-	Y	-0-				-0-
						1418 3								
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	31 1	464 2	-0-	Y	-0-				-0-
						1400 3								
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	49 1	453 2	-0-	Y	-0-				-0-
						1363 3								
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	54 1	506 2	7	Y	7	7 1			-0-
						1521 3	8 9							
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	47 1	459 2	-0-	Y	-0-				-0-
						1379 3								
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	57 1	503 2	-0-	Y	-0-				-0-
						1515 3								
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405														
02	17893 X	13262	-0-	-4631	-0-	452 1	12810 2	-0-	N	-0-				-0-
03	17794 X	13540	-0-	-4254	-0-	453 1	13087 2	-0-	N	-0-				-0-
04	15810 X	12495	-0-	-3315	-0-	420 1	12075 2	-0-	N	-0-				-0-
05	15345 X	12741	-0-	-2604	-0-	430 1	12311 2	-0-	N	-0-				-0-
06	14400 X	11759	-0-	-2641	-0-	404 1	11355 2	-0-	N	-0-				-0-
07	14167 X	11758	-0-	-2409	-0-	403 1	11355 2	-0-	N	-0-				-0-
ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400														
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	725 1	1703 2	-0-	N	-0-				-0-
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	775 1	3798 2	-0-	N	-0-				-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	750 1	2986 2	-0-	N	-0-				-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2		-0-	N	-0-				-0-
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 1		-0-	N	-0-				-0-
*07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	775 1	3564 2	-0-	N	-0-				-0-
COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640														
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-

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

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245															
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	40	1	18
07		4619 X	4208	-0-	-411	-0-	109	1	4099	3	Y	-0-			18

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150															
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341															
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424															
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679															
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	712 1	4831 2	N	-0-			-0-
03		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	780 1	6041 2	N	-0-			-0-
04		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	798 1	6487 2	N	-0-			-0-
05		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	774 1	5528 2	N	-0-			-0-
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	668 1	2710 2	N	-0-			-0-
*07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	731 1	3650 2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353													
02		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	138 1	3968 3	N	-0-			-0-
03		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	140 1	4187 3	N	-0-			-0-
04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	135 1	4049 3	N	-0-			-0-
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	141 1	4155 3	N	-0-			-0-
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	131 1	4064 3	N	-0-			-0-
*07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	147 1	4164 3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777													
02		2610 N	2475	-0-	-135	-0-	57 1	2418 3	N	-0-			-0-
03		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	61 1	2583 3	N	-0-			-0-
04		2520 N	2446	-0-	-74	-0-	58 1	2388 3	N	-0-			-0-
05		2635 N	2523	-0-	-112	-0-	57 1	2466 3	N	-0-			-0-
06		2550 N	2358	-0-	-192	-0-	54 1	2304 3	N	-0-			-0-
07		2542 N	2426	-0-	-116	-0-	59 1	2367 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640													
02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	88 1	2280 3	N	-0-			15
03		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	101 1	2699 3	N	-0-			15
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	116 1	3027 3	N	-0-			15
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	113 1	3080 3	N	-0-			15
06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	103 1	2786 3	N	-0-			15
*07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	81 1	2120 3	N	-0-			15

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913													
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	47 1	1375 3	N	-0-			-0-
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	58 1	1672 3	N	-0-			-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	55 1	1572 3	N	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	54 1	1512 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1472	-0-	-208	-0-	48 1	1424 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	57 1	1506 3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980													
02		2813 X	2724	-0-	-89	-0-	64 1	2660 3	N	-0-			-0-
03		3007 X	2861	-0-	-146	-0-	68 1	2793 3	N	-0-			-0-
04		2910 X	2728	-0-	-182	-0-	64 1	2664 3	N	-0-			-0-
05		3007 X	2725	-0-	-282	-0-	62 1	2663 3	N	-0-			-0-
06		2820 X	2605	-0-	-215	-0-	59 1	2546 3	N	-0-			-0-
07		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	66 1	2634 3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
READ				WELL #:	1	RRCID ->	212542	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8220 - 10305
M	O	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	
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-	

FULTON				WELL #:	1	RRCID ->	212552	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	9176 - 12184
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	N	17		64
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2017	3	N	35		99
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	N	17		116
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1775	3	N	20		136
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2339	3	N	30		166
*07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	92	1	2366	3	N	17		183

GOFORTH				WELL #:	2	RRCID ->	212591	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6566 - 7608
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
05	5797 X	5381	-0-	-416	-0-	767	1	4614	3	N	-0-	2 1	-0-
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-

OLIVER "A" UNIT				WELL #:	10 H	RRCID ->	212593	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6925 - 9055
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-

FOX, ZINA GU 2				WELL #:	6	RRCID ->	212600	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8370 - 10154
02	4408 X	4316	-0-	-92	-0-	162	1	4154	3	Y	-0-		88
03	4712 X	4604	-0-	-108	-0-	164	1	4440	3	Y	-0-		88
04	4410 X	4280	-0-	-130	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-		88
05	4619 X	3789	-0-	-830	-0-	136	1	3652	3	Y	1		89
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	155	1	4321	3	Y	-0-		89
*07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	173	1	4447	3	Y	-0-		89

BILTMORE				WELL #:	4 H	RRCID ->	212601	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8958 - 9950
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477												
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
02		4820 X	4820	-0-	-0-	164 1	4656 2		N	-0-		-0-
03		5321 X	5321	-0-	-0-	178 1	5143 2		N	-0-		-0-
04		4750 X	4750	-0-	-0-	160 1	4590 2		N	-0-		-0-
05		4760 X	4760	-0-	-0-	161 1	4599 2		N	-0-		-0-
06		4496 X	4496	-0-	-0-	155 1	4341 2		N	-0-		-0-
*07		4492 X	4492	-0-	-0-	154 1	4338 2		N	-0-		-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314												
02		4988 X	4555	-0-	-433	164 1	4391 3		Y	-0-		-0-
03		5208 X	4921	-0-	-287	171 1	4750 3		Y	-0-		-0-
04		4890 X	4587	-0-	-303	159 1	4428 3		Y	-0-		-0-
05		5053 X	4659	-0-	-394	167 1	4492 3		Y	-0-		-0-
06		4800 X	4581	-0-	-219	156 1	4425 3		Y	-0-		-0-
07		4929 X	4617	-0-	-312	168 1	4449 3		Y	-0-		-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132												
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-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815												
02		3915 X	3874	-0-	-41	146 1	3702 3		N	24		132
						26 9						
03		4185 X	4161	-0-	-24	148 1	3981 3		N	29		161
						32 9						
04		4080 X	4080	-0-	-0-	149 1	3902 3		N	26		187
						29 9						
05		4343 X	4343	-0-	-0-	160 1	4179 3		N	4		191
						4 9						
06		4050 X	3933	-0-	-117	142 1	3791 3		N	-0-		191
07		4185 X	3927	-0-	-258	153 1	3774 3		N	-0-	158 1	30

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134												
02		3770 X	3678	-0-	-92	133 1	3545 3		N	-0-		8
03		4030 X	3613	-0-	-417	128 1	3485 3		N	-0-		8
04		3900 X	3314	-0-	-586	116 1	3198 3		N	-0-		8
05		3999 X	3123	-0-	-876	108 1	3015 3		N	-0-		8
06		3810 X	3171	-0-	-639	109 1	3062 3		N	-0-		8
07		3937 X	3134	-0-	-803	113 1	3021 3		N	-0-		8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464												
02		3516 X	3516	-0-	-0-	125 1	3384 3		Y	6		8
						7 9						
03		3465 X	3465	-0-	-0-	121 1	3344 3		Y	-0-		8
04		5283 X	5283	-0-	-0-	190 1	5084 3		Y	8		16
						9 9						
05		6159 X	6159	-0-	-0-	220 1	5938 3		Y	1		17
						1 9						
06		5482 X	5482	-0-	-0-	195 1	5287 3		Y	-0-		17
*07		5480 X	5480	-0-	-0-	205 1	5275 3		Y	-0-		17

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 #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	89	1	2443	3	N	-0-	5
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	N	-0-	5
04		2520 N	2159	-0-	-361	-0-	76	1	2083	3	N	-0-	5
05		2697 N	2254	-0-	-443	-0-	83	1	2171	3	N	-0-	5
06		2460 N	2152	-0-	-308	-0-	75	1	2077	3	N	-0-	5
*07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	N	-0-	5

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225													
02		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	930	1	6556	2	N	-0-	-0-
03		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	985	1	6772	2	N	-0-	-0-
04		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	888	1	5243	2	N	-0-	-0-
05		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	957	1	5850	2	N	-0-	-0-
06		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	918	1	5473	2	N	-0-	-0-
*07		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	1006	1	5752	2	N	-0-	-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904													
02		3538 X	3169	-0-	-369	-0-	75	1	3094	2	N	-0-	-0-
03		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	136	1	5088	2	N	-0-	-0-
04		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4404	2	N	-0-	-0-
05		4278 X	3905	-0-	-373	-0-	130	1	3775	2	N	-0-	-0-
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
07		4278 X	3412	-0-	-866	-0-	162	1	3250	2	N	-0-	-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194													
02		8178 X	6918	-0-	-1260	-0-	183	1	6735	2	N	-0-	-0-
03		8742 X	8101	-0-	-641	-0-	209	1	7892	2	N	-0-	-0-
04		8400 X	8087	-0-	-313	-0-	240	1	7847	2	N	-0-	-0-
05		8680 X	7593	-0-	-1087	-0-	207	1	7386	2	N	-0-	-0-
06		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	204	1	8059	2	N	-0-	-0-
07		8370 X	8241	-0-	-129	-0-	276	1	7965	2	N	-0-	-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286													
02		2900 N	3337	-0-	437	437	903	1	2395	3	N	35	75
03		3100 N	5440	-0-	2340	2777	1009	1	4300	3	N	119	194
04		3000 N	4894	-0-	1894	4671	970	1	3845	3	N	72	95
05		9200 X	4529	-0-	-4671	-0-	817	1	3623	3	N	81	176
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	325	1	2634	3	N	35	211
07		2480 X	1795	-0-	-685	-0-	242	1	1524	3	N	26	55

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 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
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							
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							
06		2850 X	2566	-0-	-284	-0-	69 1	612 2		Y	40			60
							1841 3							
07		2945 X	2688	-0-	-257	-0-	74 1	652 2		Y	1	42 1		15
							1961 3							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340														
02		5307 X	3906	-0-	-1401	-0-	130 1	3776 3		N	-0-			-0-
							184 1	5474 3		N	-0-			-0-
03		5673 X	5658	-0-	-15	-0-	177 1	5208 3		N	-0-			-0-
							177 1	5208 3		N	-0-			-0-
04		5460 X	5385	-0-	-75	-0-	183 1	5361 3		N	-0-			-0-
							171 1	5107 3		N	-0-			-0-
05		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	171 1	5107 3		N	-0-			-0-
							181 1	5112 3		N	-0-			-0-
06		5490 X	5278	-0-	-212	-0-	181 1	5112 3		N	-0-			-0-
							181 1	5112 3		N	-0-			-0-
07		5673 X	5293	-0-	-380	-0-	181 1	5112 3		N	-0-			-0-
							181 1	5112 3		N	-0-			-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457														
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							

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015														
02		8033 X	7609	-0-	-424	-0-	252 1	7357 3		N	-0-			-0-
							271 1	8045 3		N	-0-			-0-
03		8587 X	8316	-0-	-271	-0-	271 1	8045 3		N	-0-			-0-
							280 1	8177 3		N	-0-			-0-
04		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	274 1	8024 3		N	-0-			-0-
							274 1	8024 3		N	-0-			-0-
05		8587 X	8298	-0-	-289	-0-	247 1	7469 3		N	-0-			-0-
							247 1	7469 3		N	-0-			-0-
06		8310 X	7716	-0-	-594	-0-	250 1	7084 3		N	-0-			-0-
							250 1	7084 3		N	-0-			-0-
07		8587 X	7334	-0-	-1253	-0-	250 1	7084 3		N	-0-			-0-
							250 1	7084 3		N	-0-			-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147														
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	66 1	2897 3		N	-0-			-0-
							70 1	3012 3		N	-0-			-0-
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	70 1	3012 3		N	-0-			-0-
							73 1	3098 3		N	-0-			-0-
04		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	71 1	3149 3		N	-0-			-0-
							71 1	3149 3		N	-0-			-0-
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	67 1	3013 3		N	-0-			-0-
							67 1	3013 3		N	-0-			-0-
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	75 1	3129 3		N	-0-			-0-
							75 1	3129 3		N	-0-			-0-
*07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	75 1	3129 3		N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	199 1	7305 2	N	-0-			-0-
03		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	216 1	8173 2	N	-0-			-0-
04		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	524 1	5503 2	N	-0-			-0-
05		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	925 1	6136 2	N	-0-			-0-
06		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	807 1	5951 2	N	-0-			-0-
*07		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	547 1	5051 2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325													
02		6264 X	6211	-0-	-53	-0-	212 1	5999 3	N	-0-			-0-
03		6696 X	6416	-0-	-280	-0-	212 1	6204 3	N	-0-			-0-
04		6480 X	5951	-0-	-529	-0-	196 1	5755 3	N	-0-			-0-
05		6696 X	6272	-0-	-424	-0-	212 1	6060 3	N	-0-			-0-
06		6480 X	5967	-0-	-513	-0-	194 1	5773 3	N	-0-			-0-
07		6634 X	6226	-0-	-408	-0-	216 1	6010 3	N	-0-			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001													
02		3654 X	3521	-0-	-133	-0-	131 1	3348 3	Y	38			68
							42 9						
03		3906 X	3848	-0-	-58	-0-	141 1	3682 3	Y	23			91
							25 9						
04		3780 X	3511	-0-	-269	-0-	128 1	3325 3	Y	53	123 1		21
							58 9						
05		3844 X	3491	-0-	-353	-0-	128 1	3334 3	Y	26			47
							29 9						
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	148 1	3936 3	Y	34			81
							37 9						
*07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	213 1	5248 3	Y	46			127
							51 9						

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422													
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-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660													
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-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765													
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	611	1	2505	3	N	15			194
03	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	17	9	667	1	N	19			213
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	21	9	646	1	N	8	155	1	66
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2617	3	692	1	N	12			78
06	3000 X	2901	-0-	-99	-0-	13	9	667	1	N	7			85
*07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	8	9	699	1	N	10			95
						11	9							
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170														
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-
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396														
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-
LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140														
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-
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510														
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-

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	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
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-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	9	RRCID ->	213599	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7386 - 7820
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	76 1	2227 3	Y	-0-		9
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	66 1	1780 3	Y	-0-		9
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	63 1	1866 3	Y	-0-		9
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	90 1	2530 3	Y	-0-		9
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	70 1	2052 3	Y	-0-		9
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	70 1	1942 3	Y	-0-		9

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	8	RRCID ->	213600	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7350 - 7826
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30 1	772 3	Y	-0-		7
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	29 1	834 3	Y	-0-		7
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	28 1	854 3	Y	-0-		7
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	42 1	1096 3	Y	-0-		7
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	47 1	1372 3	Y	-0-		7
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	57 1	1495 3	Y	-0-		7

SHOOP, GLENN P.		WELL #:	5	RRCID ->	213603	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7350 - 7754
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-

ALDRIDGE, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	213606	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 7900
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-

PUGH GU		WELL #:	4	RRCID ->	213642	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7328 - 7942
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	81 1	2154 3	Y	8	104 1	36
03	1581 N	1234	-0-	-347	-0-	43 1	1191 3	Y	-0-		36
04	1050 N	810	-0-	-240	-0-	28 1	774 3	Y	7		43
05	1891 N	727	-0-	-1164	-0-	25 1	691 3	Y	10		53
06	1200 N	749	-0-	-451	-0-	23 1	700 3	Y	24		77
07	837 N	711	-0-	-126	-0-	24 1	661 3	Y	24	71 1	30

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	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
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	748 1	4427 3	N	-0-			-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	796 1	4716 3	N	-0-			-0-
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	693 1	2 2	N	-0-			-0-
						3676 3						
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	799 1	5061 3	N	-0-			-0-
06	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	771 1	4294 3	N	-0-			-0-
*07	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	801 1	4312 3	N	-0-			-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	44 1	1612 2	N	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	48 1	1802 2	N	-0-			-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	51 1	1665 2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	47 1	1685 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	40 1	1583 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	56 1	1600 2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

02	2842 X	2688	-0-	-154	-0-	64 1	2624 3	N	-0-			-0-
03	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	68 1	2769 3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	64 1	2621 3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	62 1	2633 3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2569	-0-	-191	-0-	59 1	2510 3	N	-0-			-0-
07	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	66 1	2557 3	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	954 1	5502 2	N	-0-			-0-
03	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1066 1	7498 2	N	-0-			-0-
04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	1041 1	6583 2	N	-0-			-0-
05	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	1017 1	5681 2	N	-0-			-0-
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	979 1	5593 2	N	-0-			-0-
*07	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1030 1	4840 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

02	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	224 1	6335 2	N	-0-			-0-
03	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	229 1	6605 2	N	-0-			-0-
04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	212 1	6078 2	N	-0-			-0-
05	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	213 1	6093 2	N	-0-			-0-
06	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	206 1	5783 2	N	-0-			-0-
*07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	206 1	5802 2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	121 1	3412 3	N	-0-			-0-
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	110 1	3245 3	N	-0-			-0-
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	112 1	3310 3	N	-0-			-0-
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	121 1	3404 3	N	-0-			-0-
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	106 1	3132 3	N	-0-			-0-
*07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	114 1	3143 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 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	* * 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		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-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005												TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8269 - 9050
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005												TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7593 - 8890
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-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005												TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7121 - 8995
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-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005												TOTAL DEPTH	7749	PERF. 8053 - 10005
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-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005												TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7550 - 9696
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
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						

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186														
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						

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353														
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

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647														
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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352														
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
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-	

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749															
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-	

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900															
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	

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500															
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-	

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990															
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-	

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630															
02		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	94 1	4036 2	N	-0-				-0-	
03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	164 1	4722 2	N	-0-				-0-	
04		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	158 1	4532 2	N	-0-				-0-	
05		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	162 1	4634 2	N	-0-				-0-	
06		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	106 1	4527 2	N	-0-				-0-	
*07		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	163 1	4607 2	N	-0-				-0-	

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700															
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	76 1	2061 3	Y	-0-				-0-	
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	81 1	2371 3	Y	-0-				-0-	
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	70 1	2072 3	Y	-0-				-0-	
05		2294 N	2219	-0-	-75	-0-	78 1	2141 3	Y	-0-				-0-	
06		2280 N	2126	-0-	-154	-0-	70 1	2056 3	Y	-0-				-0-	
*07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	82 1	2204 3	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955																
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
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	2913	2	N	-0-				-0-
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-				-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	2889	2	N	-0-				-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	3038	2	N	-0-				-0-
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2957	2	N	-0-				-0-
*07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3061	2	N	-0-				-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794																
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				16
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-	35	1			N	-0-				16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				16
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				16
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3			N	-0-				16
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				16

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947																
02	2175 N	2172	-0-	-3	-0-	-0-	76	1	2096	3	Y	-0-				-0-
03	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	-0-	79	1	2170	3	Y	-0-				-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	2				2
							2	9								
05	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	-0-	78	1	2183	3	Y	9	10	1		1
							10	9								
06	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	-0-	75	1	2086	3	Y	1				-0-
							1	9								
07	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	-0-	81	1	2151	3	Y	-0-				-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834																
02	5133 X	4324	-0-	-809	-0-	-0-	806	1	3518	3	Y	-0-				16
03	5518 X	4207	-0-	-1311	-0-	-0-	756	1	3451	3	Y	-0-				16
04	5340 X	3896	-0-	-1444	-0-	-0-	711	1	3185	3	Y	-0-				16
05	5518 X	3854	-0-	-1664	-0-	-0-	757	1	3097	3	Y	-0-				16
06	4800 X	3377	-0-	-1423	-0-	-0-	786	1	2577	3	Y	13	23	1		4
							14	9								
07	4619 X	2834	-0-	-1785	-0-	-0-	803	1	2031	3	Y	-0-				4

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540																
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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167																	
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
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025																	
02		4930 X	2357	-0-	-2573	-0-	80	1	2277	2	N	-0-					-0-
03		5270 X	4976	-0-	-294	-0-	168	1	4808	2	N	-0-					-0-
04		5100 X	4986	-0-	-114	-0-	171	1	4815	2	N	-0-					-0-
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	186	1	5236	2	N	-0-					-0-
06		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	191	1	5151	2	N	-0-					-0-
*07		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	188	1	5232	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950																	
02		1073 N	578	-0-	-495	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
03		682 N	328	-0-	-354	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
04		480 N	248	-0-	-232	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	N	-0-					-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	-0-					-0-
*07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500																	
02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	187	1	5305	2	N	-0-					-0-
03		5766 X	5765	-0-	-1	-0-	193	1	5572	2	N	-0-					-0-
04		5580 X	5555	-0-	-25	-0-	187	1	5368	2	N	-0-					-0-
05		5766 X	5550	-0-	-216	-0-	187	1	5363	2	N	-0-					-0-
06		5580 X	5500	-0-	-80	-0-	189	1	5311	2	N	-0-					-0-
07		5766 X	5570	-0-	-196	-0-	191	1	5379	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022																	
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104																	
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-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000																	
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-

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	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
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-

M & J BAR NONE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	215430	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6175 - 8385			
02	2349	X	1118	-0-	-1231	-0-		7	1	1103	3	N	7			132
03	3906	X	2033	-0-	-1873	-0-		12	1	1999	3	N	20			152
04	3780	X	3233	-0-	-547	-0-		17	1	2	2	N	3			155
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-		3211	3	3	9	N	7			162
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-		18	1	3350	3	N	7			169
07	3348	X	3303	-0-	-45	-0-		8	9	20	1	N	7			199
								22	1	3248	3	N	30			
								33	9							

CURRIE, FLORENCE				WELL #:	10	RRCID ->	215455	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6963 - 7304			
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-

KELLEY, JIM BILL GU				WELL #:	6	RRCID ->	215457	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7414 - 7802			
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-

KELLEY, JIM BILL GU				WELL #:	9	RRCID ->	215460	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7466 - 7846			
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-

KELLEY, JIM BILL GU				WELL #:	7	RRCID ->	215469	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7400 - 7786			
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-

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) 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
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-	

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005												TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7356 - 7580	
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-	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005												TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8446 - 10400	
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-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006												TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8375 - 10573	
02		5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	140	1	4195	3	N	-0-		-0-	
03		5518 X	4321	-0-	-1197	-0-	139	1	4182	3	N	-0-		-0-	
04		4770 X	4122	-0-	-648	-0-	135	1	3987	3	N	-0-		-0-	
05		4681 X	3550	-0-	-1131	-0-	111	1	3439	3	N	-0-		-0-	
06		4530 X	2867	-0-	-1663	-0-	89	1	2778	3	N	-0-		-0-	
07		4619 X	2799	-0-	-1820	-0-	91	1	2708	3	N	-0-		-0-	

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005												TOTAL DEPTH	6965	PERF. 7465 - 10899	
02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	995	1	2864	3	N	20		94	
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	1063	1	3047	3	N	25		119	
04		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	1027	1	2912	3	N	11	118 1	12	
05		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	1054	1	2878	3	N	20		32	
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	1020	1	2791	3	N	13		45	
*07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1048	1	2708	3	N	19		64	

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006												TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8000 - 9950	
02		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	976	1	4658	2	N	-0-		-0-	
03		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	1019	1	4362	2	N	-0-		-0-	
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1006	1	4768	2	N	-0-		-0-	
05		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	1049	1	5180	2	N	-0-		-0-	
06		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1008	1	4705	2	N	-0-		-0-	
*07		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	1033	1	4648	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475													
M	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
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-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404													
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822													
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-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513													
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-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043													
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-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400													
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-

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	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
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
						35 9					
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	51 1	2122 3	Y	9	54 1	-0-
						10 9					
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	55 1	2250 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	48 1	2104 3	Y	-0-		-0-
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	59 1	2218 3	Y	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534											
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604											
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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170											
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	32 1	-0-
						35 9					
04	3360 X	3278	-0-	-82	-0-	121 1	3156 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	128 1	3227 3	Y	-0-		-0-
06	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	113 1	3026 3	Y	-0-		-0-
07	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	129 1	3179 3	Y	-0-		-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853											
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508											
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-

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 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
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-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

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

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

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
						110	9							
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

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

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-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

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-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

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					

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	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
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-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153												
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

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984												
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-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514												
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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175												
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-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536												
02	2088 N	2049	-0-	-39	-0-		58 1	494 2	Y	-0-		37
03	2263 N	2207	-0-	-56	-0-		1497 3	533 2	Y	8	38 1	7
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		1607 3	517 2	Y	2	1 1	8
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		55 1	532 2	Y	10		18
06	2130 N	1996	-0-	-134	-0-		1557 3	477 2	Y	29	47 1	-0-
07	2201 N	1849	-0-	-352	-0-		59 1	448 2	Y	1	1 1	-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 #:		21 D	RRCID ->	216581	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7082 - 7320					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:		12 H	RRCID ->	216584	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8495 - 10250					
02	4930 X	4813	-0-	-117	-0-	113	1	4700	3	N	-0-	-0-					
03	5239 X	5078	-0-	-161	-0-	115	1	4963	3	N	-0-	-0-					
04	5070 X	4920	-0-	-150	-0-	110	1	4810	3	N	-0-	-0-					
05	5208 X	5055	-0-	-153	-0-	114	1	4941	3	N	-0-	-0-					
06	5010 X	4841	-0-	-169	-0-	109	1	4732	3	N	-0-	-0-					
07	5146 X	5006	-0-	-140	-0-	121	1	4885	3	N	-0-	-0-					

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		15 H	RRCID ->	216587	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8845 - 10375					
02	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	153	1	6299	3	N	-0-	-0-					
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	166	1	7054	3	N	-0-	-0-					
04	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-	-0-					
05	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	163	1	6879	3	N	-0-	-0-					
06	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	155	1	6664	3	N	-0-	-0-					
*07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	173	1	7004	3	N	-0-	-0-					

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		5	RRCID ->	216588	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7633 - 9387					
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					

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		16	RRCID ->	216590	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7716 - 9430					
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-					

DCCO 1- DCTC		WELL #:		17 H	RRCID ->	216591	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8765 - 10650					
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-					

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		10	RRCID ->	216592	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8415 - 10700					
02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	151	1	6229	3	N	-0-	-0-					
03	6789 X	6765	-0-	-24	-0-	158	1	6607	3	N	-0-	-0-					
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	158	1	6477	3	N	-0-	-0-					
05	6789 X	6764	-0-	-25	-0-	157	1	6607	3	N	-0-	-0-					
06	6570 X	6538	-0-	-32	-0-	148	1	6390	3	N	-0-	-0-					
07	6789 X	6653	-0-	-136	-0-	165	1	6488	3	N	-0-	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	931	1	7554	2	N	-0-				-0-
03	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	887	1	6100	2	N	-0-				-0-
04	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	1086	1	10992	2	N	-0-				-0-
05	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	1077	1	10806	2	N	-0-				-0-
06	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1000	1	9899	2	N	-0-				-0-
*07	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	1090	1	9068	2	N	-0-				-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

02	8236 X	6954	-0-	-1282	-0-	237	1	6717	2	N	-0-				-0-
03	8432 X	7359	-0-	-1073	-0-	246	1	7113	2	N	-0-				-0-
04	7800 X	7054	-0-	-746	-0-	237	1	6817	2	N	-0-				-0-
05	7719 X	7099	-0-	-620	-0-	239	1	6860	2	N	-0-				-0-
06	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	227	1	6365	2	N	-0-				-0-
07	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	229	1	6456	2	N	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

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

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

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-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	7	RRCID ->	216605	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7372 - 7756
M	O	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	
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-	

WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	8	RRCID ->	216606	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7380 - 7774
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-	

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	216628	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6834 - 7142
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	39 1	1114 3	N	-0-	-0-	
03	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	37 1	1108 3	N	-0-	-0-	
04	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	41 1	1120 3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	42 1	1182 3	N	-0-	-0-	
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	41 1	1144 3	N	-0-	-0-	
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	44 1	1206 3	N	-0-	-0-	

YARBROUGH, B. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	216630	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7840 - 8460
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	25 1	1058 3	N	-0-	-0-	
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	24 1	1189 3	N	-0-	-0-	
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	30 1	1370 3	N	-0-	-0-	
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	26 1	1173 3	N	-0-	-0-	
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	24 1	1110 3	N	-0-	-0-	
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	27 1	1158 3	N	-0-	-0-	

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUL		WELL #:	1	RRCID ->	216631	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8458 - 10702
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	119 1	4372 2	N	-0-	-0-	
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	126 1	4749 2	N	-0-	-0-	
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	140 1	4579 2	N	-0-	-0-	
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	133 1	4757 2	N	-0-	-0-	
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	113 1	4459 2	N	-0-	-0-	
*07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	156 1	4493 2	N	-0-	-0-	

CAMP MCMULLEN		WELL #:	1	RRCID ->	216632	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8216 - 10232
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-	

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	9	RRCID ->	216636	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7228 - 7520
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340															
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-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274															
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-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349															
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-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114															
02		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2799	2	N	-0-			-0-
03		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	79	1	2988	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3052	-0-	52	52	91	1	2961	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3241	-0-	141	193	88	1	3153	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2938	-0-	-62	131	72	1	2866	2	N	-0-			-0-
*07		3234 X	3103	-0-	-131	-0-	104	1	2999	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822															
02		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	292	1	8281	2	N	-0-			-0-
03		8959 X	8620	-0-	-339	-0-	289	1	8331	2	N	-0-			-0-
04		8850 X	7409	-0-	-1441	-0-	249	1	7160	2	N	-0-			-0-
05		9176 X	8170	-0-	-1006	-0-	276	1	7894	2	N	-0-			-0-
06		8880 X	7476	-0-	-1404	-0-	257	1	7219	2	N	-0-			-0-
07		9176 X	6812	-0-	-2364	-0-	233	1	6579	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304															
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	631	1	2175	3	N	-0-			-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	682	1	3060	3	N	-0-			-0-
04		2280 X	1261	-0-	-1019	-0-	660	1	601	3	N	-0-			-0-
05		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	665	1	3361	3	N	-0-			-0-
06		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	655	1	5485	3	N	-0-			-0-
*07		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	682	1	5975	3	N	-0-			-0-

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

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830																
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450																
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740																
02		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	84	1	2474	3	Y	-0-				-0-
03		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	90	1	2725	3	Y	-0-				-0-
04		2580 X	2233	-0-	-347	-0-	71	1	2162	3	Y	-0-				-0-
05		2666 X	2252	-0-	-414	-0-	73	1	2179	3	Y	-0-				-0-
06		2610 X	2390	-0-	-220	-0-	77	1	2313	3	Y	-0-				-0-
07		2697 X	2059	-0-	-638	-0-	70	1	1989	3	Y	-0-				-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690																
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	143	1	4042	2	N	-0-				-0-
03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	147	1	4238	2	N	-0-				-0-
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	144	1	4141	2	N	-0-				-0-
05		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	154	1	4403	2	N	-0-				-0-
06		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	146	1	4093	2	N	-0-				-0-
07		4309 X	4261	-0-	-48	-0-	146	1	4115	2	N	-0-				-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404																
02		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	N	-0-				-0-
03		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	158	1	5980	2	N	-0-				-0-
04		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	172	1	5627	2	N	-0-				-0-
05		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	164	1	5869	2	N	-0-				-0-
06		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	146	1	5774	2	N	-0-				-0-
*07		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	205	1	5920	2	N	-0-				-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

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

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

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

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

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

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

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

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

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-

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) 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
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272																
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-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663																
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-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235																
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-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130																
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-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580																
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-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850																
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953												
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
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-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558												
02		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	81 1	684 2	N	59		136
							2071 3	65 9				
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	86 1	734 2	N	43		179
							2215 3	47 9				
04		2940 X	2882	-0-	-58	-0-	75 1	693 2	N	26		205
							2085 3	29 9				
05		3038 X	3001	-0-	-37	-0-	83 1	718 2	N	37	188 1	54
							2159 3	41 9				
06		2940 X	2883	-0-	-57	-0-	75 1	691 2	N	35		89
							2078 3	39 9				
07		3038 X	2972	-0-	-66	-0-	86 1	711 2	N	32		121
							2140 3	35 9				

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843												
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-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164												
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	940 1	2402 3	Y	4		61
							4 9					
03		3317 X	2765	-0-	-552	-0-	909 1	1853 3	Y	3		64
							3 9					
04		3210 X	3189	-0-	-21	-0-	928 1	2254 3	Y	6		70
							7 9					
05		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	1001 1	2557 3	Y	10		80
							11 9					
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	947 1	2035 3	Y	7		87
							8 9					
*07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	987 1	2154 3	Y	7		94
							8 9					

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000												
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-

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	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
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-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7812 - 10014	
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-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8203 - 10315	
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	9
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	3	1	9	Y	1	1	9
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	Y	5		14

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7455 - 7832	
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	3	N	-0-		-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	103	1	3041	3	N	-0-		-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	99	1	2952	3	N	-0-		-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	3	N	-0-		-0-
06	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	95	1	2896	3	N	-0-		-0-
07	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	104	1	2981	3	N	-0-		-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006										TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8597 - 10482	
02	6090	X	5665	-0-	-425	-0-	196	1	5469	3	Y	-0-		-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	218	1	6301	3	Y	-0-		-0-
04	6300	X	6281	-0-	-19	-0-	210	1	6071	3	Y	-0-		-0-
05	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	218	1	6177	3	Y	-0-		-0-
06	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	205	1	5977	3	Y	-0-		-0-
07	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	227	1	6214	3	Y	-0-		-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006										TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7746 - 10100	
02	3799	X	3583	-0-	-216	-0-	81	1	3502	2	N	-0-		-0-
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	80	1	3490	2	N	-0-		-0-
04	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	73	1	3199	2	N	-0-		-0-
05	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	73	1	3154	2	N	-0-		-0-
06	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	107	1	3004	2	N	-0-		-0-
07	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	116	1	3276	2	N	-0-		-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006										TOTAL DEPTH	7469	PERF.	6816 - 7230	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
UYSALER, AHMET		WELL #:		1 H	RRCID ->	218543	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7894 - 9392	
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
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	136	1	4988	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	162	1	5315	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	151	1	5393	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5280 X	5132	-0-	-148	-0-	126	1	5006	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5456 X	5061	-0-	-395	-0-	170	1	4891	2	N	-0-	-0-	-0-

YARBROUGH, B.		WELL #:		4D	RRCID ->	218544	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7994 - 8630	
02	1334 N	1275	-0-	-59	-0-	32	1	1243	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	37	1	1774	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	33	1	1487	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1394	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	34	1	1448	3	N	-0-	-0-	-0-

ALDI, CYNTHIA		WELL #:		1	RRCID ->	218548	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7550 - 9331	
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	85	1	3124	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	85	1	3196	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	95	1	3110	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	87	1	3109	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	3121	-0-	-209	-0-	77	1	3044	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	110	1	3159	2	N	-0-	-0-	-0-

ENGLAND, DENA		WELL #:		1 H	RRCID ->	218554	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8000 - 10282	
02	5075 X	4492	-0-	-583	-0-	119	1	4373	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5301 X	5010	-0-	-291	-0-	129	1	4881	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5130 X	4845	-0-	-285	-0-	144	1	4701	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4836 X	4532	-0-	-304	-0-	123	1	4409	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4860 X	4664	-0-	-196	-0-	115	1	4549	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5022 X	4767	-0-	-255	-0-	160	1	4607	2	N	-0-	-0-	-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218558	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7780 - 8972	
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1243	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	39	1	1269	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1363	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	N	-0-	-0-	-0-

LIGHTFOOT, LLETA		WELL #:		1H	RRCID ->	218564	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8799 - 11234	
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	190	1	6987	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	199	1	7528	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	217	1	7088	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	209	1	7484	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	178	1	7046	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	247	1	7121	2	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		22	RRCID ->	218569	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8346 - 10000	
02	5858 X	5843	-0-	-15	-0-	143	1	5700	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6169 X	6086	-0-	-83	-0-	143	1	5943	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5940 X	5834	-0-	-106	-0-	138	1	5696	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6231 X	6010	-0-	-221	-0-	143	1	5867	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6030 X	5733	-0-	-297	-0-	127	1	5606	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6231 X	5927	-0-	-304	-0-	146	1	5781	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4234 X	3784	-0-	-450	-0-	191	1	3582	3	Y	10	1 1	9
03	4526 X	3831	-0-	-695	-0-	11	9	3608	3	Y	28		37
04	4380 X	3373	-0-	-1007	-0-	192	1	3147	3	Y	50	38 1	49
05	4526 X	3271	-0-	-1255	-0-	31	9	3074	3	Y	28		77
06	4260 X	2871	-0-	-1389	-0-	171	1	2728	3	Y	33		110
07	4030 X	3037	-0-	-993	-0-	55	9	2852	3	Y	24		134
						166	1						
						107	1						
						36	9						
						159	1						
						26	9						
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880													
02	7743 X	7482	-0-	-261	-0-	251	1	7231	3	N	-0-		-0-
03	8029 X	7513	-0-	-516	-0-	248	1	7265	3	N	-0-		-0-
04	7770 X	7236	-0-	-534	-0-	245	1	6991	3	N	-0-		-0-
05	8029 X	7210	-0-	-819	-0-	242	1	6968	3	N	-0-		-0-
06	7770 X	6871	-0-	-899	-0-	223	1	6648	3	N	-0-		-0-
07	7998 X	7037	-0-	-961	-0-	242	1	6795	3	N	-0-		-0-
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250													
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-
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440													
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-
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635													
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-
MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		3277 X	2283	-0-	-994	-0-	168	1	2115	2	N	-0-
03		3503 X	2221	-0-	-1282	-0-	135	1	2086	2	N	-0-
04		2820 X	2676	-0-	-144	-0-	210	1	2466	2	N	-0-
05		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2603	2	N	-0-
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	168	1	2363	2	N	-0-
07		2759 X	2370	-0-	-389	-0-	111	1	2259	2	N	-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066												
02		8004 X	7014	-0-	-990	-0-	252	1	6762	3	Y	-0-
03		8122 X	7518	-0-	-604	-0-	264	1	7254	3	Y	-0-
04		7860 X	6672	-0-	-1188	-0-	233	1	6439	3	Y	-0-
05		7812 X	7486	-0-	-326	-0-	268	1	7217	3	Y	1
							1	9				
06		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	3	Y	3
							2	9				
07		7471 X	7239	-0-	-232	-0-	266	1	6973	3	Y	3

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364												
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	154	1	2876	3	N	184
							10	9				
03		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	3016	3	N	35
							9	9				
04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	157	1	2969	3	N	66
							34	9				
05		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	3	N	80
							15	9				
06		3150 X	2815	-0-	-335	-0-	136	1	2628	3	N	126
							51	9				
07		3255 X	2792	-0-	-463	-0-	144	1	2642	3	N	131
							6	9				

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052												
02		13659 X	13290	-0-	-369	-0-	453	1	12837	2	N	-0-
03		14446 X	13972	-0-	-474	-0-	468	1	13504	2	N	-0-
04		13920 X	13482	-0-	-438	-0-	454	1	13028	2	N	-0-
05		14384 X	13893	-0-	-491	-0-	469	1	13424	2	N	-0-
06		13920 X	11580	-0-	-2340	-0-	398	1	11182	2	N	-0-
07		14198 X	12418	-0-	-1780	-0-	425	1	11993	2	N	-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660															
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-			-0-
03		961 X	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04		2910 X	7	-0-	-2903	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		3007 X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	234	1	1433	2	N	-0-			-0-
*07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	637	1	2590	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAH, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603															
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919															
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-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220															
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-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256															
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			
							CODE	CODE	CODE			
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-
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404												
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
							2 9					
04		15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	574 1	14935 3		Y	5	25
							6 9					
05		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	557 1	14560 3		Y	4	29
							4 9					
06		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	511 1	13491 3		Y	3	32
							3 9					
07		16027 X	13866	-0-	-2161	-0-	531 1	13325 3		Y	9	18
							10 9				23 1	
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174												
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-
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084												
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-
ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000														
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-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213														
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

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177														
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-
06	7200 X	7156	-0-	-44	-0-	6	9	235	1	Y	-0-			-0-
07	7440 X	7342	-0-	-98	-0-	260	1	7082	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628														
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-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675														
02	5307 X	5167	-0-	-140	-0-	383	1	4784	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5501	-0-	-172	-0-	338	1	5163	2	N	-0-			-0-
04	5490 X	5307	-0-	-183	-0-	411	1	4896	2	N	-0-			-0-
05	5673 X	5446	-0-	-227	-0-	425	1	5021	2	N	-0-			-0-
06	5490 X	5225	-0-	-265	-0-	342	1	4883	2	N	-0-			-0-
07	5518 X	5420	-0-	-98	-0-	250	1	5170	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7650 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4002 X	1635	-0-	-2367	-0-	310 1	1325 2	N	-0-			-0-
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	273 1	5294 2	N	-0-			-0-
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	185 1	5318 2	N	-0-			-0-
05		5115 X	4946	-0-	-169	-0-	167 1	4779 2	N	-0-			-0-
06		4950 X	4334	-0-	-616	-0-	149 1	4185 2	N	-0-			-0-
07		5115 X	3796	-0-	-1319	-0-	171 1	3625 2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8926 - 10280	
02		3973 X	3826	-0-	-147	-0-	84 1	3742 3	N	-0-			-0-
03		4216 X	4045	-0-	-171	-0-	87 1	3958 3	N	-0-			-0-
04		4080 X	3902	-0-	-178	-0-	84 1	3818 3	N	-0-			-0-
05		4216 X	4119	-0-	-97	-0-	90 1	4029 3	N	-0-			-0-
06		4080 X	3951	-0-	-129	-0-	82 1	3869 3	N	-0-			-0-
07		4092 X	3887	-0-	-205	-0-	90 1	3797 3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006										TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6794 - 8734	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7250 - 8755	
02		6438 X	6370	-0-	-68	-0-	234 1	6106 3	Y	27	1 1		39
03		6882 X	6574	-0-	-308	-0-	240 1	6315 3	Y	17	56 1		-0-
04		6660 X	6201	-0-	-459	-0-	224 1	5945 3	Y	29	2 1		27
05		6882 X	6333	-0-	-549	-0-	234 1	6089 3	Y	9			36
06		6600 X	6045	-0-	-555	-0-	217 1	5810 3	Y	16			52
07		6820 X	6432	-0-	-388	-0-	245 1	6181 3	Y	5	50 1		7

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006										TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8033 - 11950	
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006										TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6972 - 7449	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		17014 X	17014	-0-	-0-	580 1	16434 2		N	-0-		-0-
03		17980 X	15541	-0-	-2439	520 1	15021 2		N	-0-		-0-
04		17400 X	13947	-0-	-3453	469 1	13478 2		N	-0-		-0-
05		17980 X	14048	-0-	-3932	474 1	13574 2		N	-0-		-0-
06		17400 X	15750	-0-	-1650	542 1	15208 2		N	-0-		-0-
07		17980 X	15649	-0-	-2331	536 1	15113 2		N	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950												
02		9251 X	9128	-0-	-123	312 1	8816 2		N	-0-		-0-
03		9889 X	8679	-0-	-1210	291 1	8388 2		N	-0-		-0-
04		9670 X	9670	-0-	-0-	325 1	9345 2		N	-0-		-0-
05		9765 X	9110	-0-	-655	307 1	8803 2		N	-0-		-0-
06		9450 X	9063	-0-	-387	312 1	8751 2		N	-0-		-0-
07		9982 X	9084	-0-	-898	311 1	8773 2		N	-0-		-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604												
02		3467 X	3467	-0-	-0-	120 1	3347 3		N	-0-		-0-
03		3811 X	3811	-0-	-0-	130 1	3681 3		N	-0-		-0-
04		3586 X	3586	-0-	-0-	125 1	3461 3		N	-0-		-0-
05		3750 X	3750	-0-	-0-	131 1	3619 3		N	-0-		-0-
06		3345 X	3345	-0-	-0-	115 1	3230 3		N	-0-		-0-
*07		3452 X	3452	-0-	-0-	125 1	3327 3		N	-0-		-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250												
02		6148 X	6111	-0-	-37	151 1	5960 3		N	-0-		-0-
03		6619 X	6619	-0-	-0-	151 1	6468 3		N	-0-		-0-
04		6381 X	6381	-0-	-0-	152 1	6229 3		N	-0-		-0-
05		6580 X	6580	-0-	-0-	155 1	6425 3		N	-0-		-0-
06		6360 X	6314	-0-	-46	144 1	6170 3		N	-0-		-0-
07		6572 X	6453	-0-	-119	160 1	6293 3		N	-0-		-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792												
02		377 X	208	-0-	-169	6 1	202 2		N	-0-		-0-
03		651 X	651	-0-	-0-	66 1	585 2		N	-0-		-0-
04		649 X	649	-0-	-0-	19 1	630 2		N	-0-		-0-
05		403 X	70	-0-	-333	2 1	68 2		N	-0-		-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390				N	-0-		-0-
*07		505 X	505	-0-	-0-	54 1	451 2		N	-0-		-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420												
02		3311 X	3311	-0-	-0-	878 1	2433 2		N	-0-		-0-
03		4277 X	4277	-0-	-0-	915 1	3362 2		N	-0-		-0-
04		3951 X	3951	-0-	-0-	932 1	3019 2		N	-0-		-0-
05		3266 X	3266	-0-	-0-	933 1	2333 2		N	-0-		-0-
06		3168 X	3168	-0-	-0-	854 1	2314 2		N	-0-		-0-
*07		3543 X	3543	-0-	-0-	958 1	2585 2		N	-0-		-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839												
02		2900 N	3094	-0-	194	1404	82 1	3012 2		N	-0-	-0-
03		4748 X	3344	-0-	-1404		86 1	3258 2		N	-0-	-0-
04		3098 X	3098	-0-	-0-		92 1	3006 2		N	-0-	-0-
05		3043 X	3043	-0-	-0-		83 1	2960 2		N	-0-	-0-
06		3041 X	3041	-0-	-0-		75 1	2966 2		N	-0-	-0-
*07		3060 X	3060	-0-	-0-		103 1	2957 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2900 N	2914	-0-	14	25	17	1	2878	3	N	17			178
							19	9							
03		2972 N	2947	-0-	-25	-0-	17	1	2905	3	N	23			201
							25	9							
04		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	42	179	1	64
							2618	3	46	9					
05		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	N	6			70
							7	9							
06		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	17	1	2828	3	N	11			81
							12	9							
*07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	19	1	2850	3	N	3			84
							3	9							
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274															
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-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003															
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-
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

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-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

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

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

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-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425															
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	
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	35
									22	9			190	1	
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					
HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445															
02		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-			75	1	2762	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3772	-0-	672	-0-			97	1	3675	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	4085	-0-	1085	-0-			121	1	3964	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	4269	-0-	1169	-0-			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-
FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655															
02		2900 N	5688	-0-	2788	-0-			319	1	5369	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	7985	-0-	4885	-0-			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-
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166															
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-
SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
GEORGE LAND CO. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224499	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8840 - 10325
M	O	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		
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-		

LAIN, TOMMY		WELL #:		1	RRCID ->	224500	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7880 - 9385
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-		

DEAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	224504	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7908 - 10603
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	93 1	3419 2	N	-0-	-0-		
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	99 1	3737 2	N	-0-	-0-		
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	113 1	3713 2	N	-0-	-0-		
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	105 1	3742 2	N	-0-	-0-		
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	88 1	3483 2	N	-0-	-0-		
*07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	126 1	3627 2	N	-0-	-0-		

WEST, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	224505	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6650 - 8301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HICKEY, BILLY		WELL #:		1	RRCID ->	224508	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	7199 - 9303
02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833 3		N	-0-	-0-		
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9802 3		N	-0-	-0-		
04	9630 X	9370	-0-	-260	-0-	9370 3		N	-0-	-0-		
05	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11235 3		N	-0-	-0-		
06	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12815 3		N	-0-	-0-		
*07	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	12842 3		N	-0-	-0-		

HICKEY, BILLY		WELL #:		2	RRCID ->	224513	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6689 - 8683
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-		

HICKEY, BILLY		WELL #:		3	RRCID ->	224514	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6690 - 8687
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006										TOTAL DEPTH	6528	PERF. 7000	-	8647
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
02		2987 X	2883	-0-	-104	-0-	-0-	99 1	2784 3	N	-0-			-0-
03		3193 X	2964	-0-	-229	-0-	-0-	101 1	2863 3	N	-0-			-0-
04		3060 X	2787	-0-	-273	-0-	-0-	98 1	2689 3	N	-0-			-0-
05		3069 X	2931	-0-	-138	-0-	-0-	103 1	2828 3	N	-0-			-0-
06		2970 X	2808	-0-	-162	-0-	-0-	93 1	2715 3	N	-0-			-0-
07		3069 X	2937	-0-	-132	-0-	-0-	107 1	2830 3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7570	-	9553
02		11397 X	10739	-0-	-658	-0-	-0-	366 1	10373 2	N	-0-			-0-
03		12183 X	11263	-0-	-920	-0-	-0-	377 1	10886 2	N	-0-			-0-
04		11430 X	10804	-0-	-626	-0-	-0-	364 1	10440 2	N	-0-			-0-
05		11811 X	11109	-0-	-702	-0-	-0-	375 1	10734 2	N	-0-			-0-
06		11310 X	10567	-0-	-743	-0-	-0-	363 1	10204 2	N	-0-			-0-
07		11470 X	10616	-0-	-854	-0-	-0-	363 1	10253 2	N	-0-			-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH	6980	PERF. 8115	-	10243
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2016														

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	6550	PERF. 7225	-	8654
02		3886 X	3749	-0-	-137	-0-	-0-	139 1	3610 3	Y	-0-			-0-
03		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	4120 3	Y	-0-			-0-
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	3873 3	Y	-0-			-0-
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	3990 3	Y	-0-			-0-
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	3829 3	Y	-0-			-0-
*07		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	3906 3	Y	-0-			-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	6763	PERF. 7140	-	8944
02		2639 X	2494	-0-	-145	-0-	-0-	84 1	2410 3	N	-0-			-0-
03		2821 X	2474	-0-	-347	-0-	-0-	81 1	2393 3	N	-0-			-0-
04		2550 N	2503	-0-	-47	-0-	-0-	84 1	2419 3	N	-0-			-0-
05		2666 N	2425	-0-	-241	-0-	-0-	80 1	2345 3	N	-0-			-0-
06		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	2641 3	N	-0-			-0-
*07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	2634 3	N	-0-			-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	6012	PERF. 6400	-	8603
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	807 1	1987 3	N	3			103
								3 9						
03		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	863 1	1861 3	N	29			132
								32 9						
04		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	815 1	1 2	N	3			135
								1484 3	3 9					
05		2139 X	1906	-0-	-233	-0-	-0-	861 1	1041 3	N	4			139
								4 9						
06		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	850 1	1533 3	N	-0-			139
*07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	830 1	1603 3	N	-0-			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	224533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7460 - 9453
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		9218 X	9218	-0-	-0-	324 1	8893 3	Y	1	1 1	-0-
03		9748 X	9748	-0-	-0-	341 1	9407 3	Y	-0-		-0-
04		9476 X	9476	-0-	-0-	334 1	9142 3	Y	-0-		-0-
05		9768 X	9768	-0-	-0-	344 1	9424 3	Y	-0-		-0-
06		9480 X	9358	-0-	-122	323 1	9035 3	Y	-0-		-0-
*07		10009 X	10009	-0-	-0-	364 1	9645 3	Y	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D"		WELL #:	5	RRCID ->	224534	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7696 - 9250
02		7859 X	7149	-0-	-710	244 1	6905 2	N	-0-		-0-
03		8122 X	6681	-0-	-1441	223 1	6458 2	N	-0-		-0-
04		7500 X	7090	-0-	-410	239 1	6851 2	N	-0-		-0-
05		7657 X	7102	-0-	-555	240 1	6862 2	N	-0-		-0-
06		7410 X	6816	-0-	-594	235 1	6581 2	N	-0-		-0-
07		7657 X	6885	-0-	-772	236 1	6649 2	N	-0-		-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224536	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	6838 - 7220
02		3741 X	3401	-0-	-340	119 1	3282 3	Y	-0-		-0-
03		3999 X	3531	-0-	-468	122 1	3409 3	Y	-0-		-0-
04		3870 X	3233	-0-	-637	110 1	3123 3	Y	-0-		-0-
05		3937 X	3515	-0-	-422	125 1	3390 3	Y	-0-		-0-
06		3450 X	3196	-0-	-254	109 1	3087 3	Y	-0-		-0-
07		3565 X	3411	-0-	-154	125 1	3286 3	Y	-0-		-0-

SMITH, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	224537	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8198 - 9900
02		4118 X	4093	-0-	-25	140 1	3953 2	N	-0-		-0-
03		4526 X	4262	-0-	-264	143 1	4119 2	N	-0-		-0-
04		4440 X	4068	-0-	-372	137 1	3931 2	N	-0-		-0-
05		4588 X	4154	-0-	-434	140 1	4014 2	N	-0-		-0-
06		4440 X	4174	-0-	-266	144 1	4030 2	N	-0-		-0-
*07		4481 X	4481	-0-	-0-	153 1	4328 2	N	-0-		-0-

MASTIN NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	224538	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8255 - 10300
02		3244 X	3244	-0-	-0-	240 1	3004 2	N	-0-		-0-
03		3518 X	3518	-0-	-0-	219 1	3299 2	N	-0-		-0-
04		3295 X	3295	-0-	-0-	258 1	3037 2	N	-0-		-0-
05		3397 X	3397	-0-	-0-	264 1	3133 2	N	-0-		-0-
06		3207 X	3207	-0-	-0-	211 1	2996 2	N	-0-		-0-
*07		3304 X	3304	-0-	-0-	156 1	3148 2	N	-0-		-0-

REILLY BEAR CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	224539	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6850 - 9402
02		2407 X	2356	-0-	-51	706 1	1650 3	N	-0-		21
03		3766 X	3766	-0-	-0-	761 1	2902 3	N	94		115
04		2855 X	2855	-0-	-0-	103 9					
						439 1	1 2	N	4		119
						2411 3	4 9				
05		3866 X	3866	-0-	-0-	737 1	3129 3	N	-0-		119
06		3622 X	3622	-0-	-0-	737 1	2870 3	N	14	133 1	-0-
						15 9					
*07		3702 X	3702	-0-	-0-	764 1	2910 3	N	25		25
						28 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-	-0-				N	-0-	35
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-				Y	19	-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	54 1	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	2 1	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940												
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3837	3	N	10
03	4092 X	3112	-0-	-980	-0-	-0-	157	1	2945	3	N	19
							10	9				
04	3960 X	1626	-0-	-2334	-0-	-0-	85	1	1513	3	N	44
							28	9				
05	4092 X	2806	-0-	-1286	-0-	-0-	148	1	2651	3	N	50
							7	9				
06	3960 X	2060	-0-	-1900	-0-	-0-	106	1	1953	3	N	51
							1	9				
07	4092 X	529	-0-	-3563	-0-	-0-	29	1	499	3	N	52
							1	9				

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413												
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	4190	2	N	-0-
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4561	2	N	-0-
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	4494	2	N	-0-
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	4553	2	N	-0-
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	4290	2	N	-0-
*07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4510	2	N	-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488												
02	3335 X	3208	-0-	-127	-0-	-0-	304	1	2904	2	N	-0-
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	2894	2	N	-0-
04	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	-0-	241	1	2900	2	N	-0-
05	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	-0-	257	1	3057	2	N	-0-
06	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	-0-	203	1	2844	2	N	-0-
07	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	-0-	190	1	3152	2	N	-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752												
02	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	4876	3	Y	42
							2	9				
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	1	5181	3	Y	42
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	1	6054	3	Y	42
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	1	6718	3	Y	42
06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	1	6284	3	Y	42
*07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	1	6162	3	Y	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006												TOTAL DEPTH	7802	PERF.	9076 - 11924
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
02	11542 X	11088	-0-	-454	-0-	412 1	10509 3	N	152	182 1		90			
03	12338 X	11766	-0-	-572	-0-	167 9	11144 3	N	171	183 1		78			
04	11850 X	11485	-0-	-365	-0-	434 1	10921 3	N	122	28 1		172			
05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	188 9	11690 3	N	151	183 1		140			
06	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	430 1	11218 3	N	131	154 1		117			
*07	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	134 9	11250 3	N	154	179 1		92			
						460 1									
						169 9									
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006												TOTAL DEPTH	6390	PERF.	6980 - 8734
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	697 1	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-			
						497 1									
						497 1									
COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006												TOTAL DEPTH	6778	PERF.	7100 - 8645
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-			
						21 1									
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006												TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6925 - 8504
02	3132 X	2959	-0-	-173	-0-	17 1	2933 3	Y	8			111			
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	9 9	3171 3	Y	82			193			
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	18 1	1 2	Y	10	158 1		45			
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	16 1	11 9	Y	-0-			45			
06	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	3034 3	3166 3	Y	4			49			
07	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	17 1	2977 3	Y	-0-			49			
						18 1									
						4 9									
						19 1									
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006												TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8546 - 9930
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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3654 X	3337	-0-	-317	-0-	249	1	3088	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	220	1	3367	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3540 X	3471	-0-	-69	-0-	271	1	3200	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	274	1	3241	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	3389	-0-	-91	-0-	216	1	3173	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	159	1	3269	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949													
02	3654 X	3625	-0-	-29	-0-	127	1	3489	3	Y	8	8	8
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	143	1	3953	3	Y	1	9	9
04	3870 X	3693	-0-	-177	-0-	131	1	3561	3	Y	1	10	10
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	-0-	10	10
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	139	1	3794	3	Y	-0-	10	10
07	3627 X	3586	-0-	-41	-0-	131	1	3455	3	Y	-0-	7 1	-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612													
02	6902 X	5964	-0-	-938	-0-	203	1	5761	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7099 X	6601	-0-	-498	-0-	221	1	6380	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6660 X	6409	-0-	-251	-0-	216	1	6193	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6820 X	6505	-0-	-315	-0-	219	1	6286	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6600 X	6205	-0-	-395	-0-	213	1	5992	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6634 X	6403	-0-	-231	-0-	219	1	6184	2	N	-0-	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830													
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-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034													
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	95	1	2472	3	N	-0-	27	27
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	-0-	27	27
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	109	1	2892	3	N	-0-	27	27
05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	106	1	2813	3	N	-0-	27	27
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	3	N	-0-	27	27
*07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	110	1	2720	3	N	-0-	27	27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694													
02	5916 X	5285	-0-	-631	-0-	176	1	5109	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5890 X	5177	-0-	-713	-0-	169	1	5008	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5700 X	5207	-0-	-493	-0-	175	1	5032	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5890 X	5372	-0-	-518	-0-	125	1	5247	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5490 X	5119	-0-	-371	-0-	113	1	5006	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5642 X	5383	-0-	-259	-0-	185	1	5198	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

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
02	5510 X	5346	-0-	-164	-0-	273	1	5067	3	Y	5	196
03	5890 X	5699	-0-	-191	-0-	288	1	5386	3	Y	23 175 1	44
04	5610 X	5475	-0-	-135	-0-	276	1	5159	3	Y	36	80
05	5797 X	5631	-0-	-166	-0-	287	1	5318	3	Y	24	104
06	5550 X	5507	-0-	-43	-0-	278	1	5177	3	Y	47	151
07	5704 X	5667	-0-	-37	-0-	296	1	5343	3	Y	25	176

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

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
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	611	1	1	2	N	12	141
05	3100 N	4083	-0-	983	983	2122	3	13	9		8	149
06	3000 N	2899	-0-	-101	882	638	1	3436	3	N	6	155
07	2790 N	1723	-0-	-1067	-0-	614	1	2278	3	N	6	155

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	5477	-0-	-134	-0-	196	1	5270	3	Y	10		22
							11	9						
06		5310 X	5201	-0-	-109	-0-	180	1	5021	3	Y	-0-		22
07		5487 X	5363	-0-	-124	-0-	198	1	5165	3	Y	-0-	17 1	-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550														
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

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538														
02		1218 N	1073	-0-	-145	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-		7
03		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-		7
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	3	Y	1		8
							1	9						
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	Y	-0-		8
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-		8
07		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-		8

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805														
02		2378 N	2334	-0-	-44	-0-	83	1	2251	3	N	-0-		-0-
03		2511 N	2450	-0-	-61	-0-	86	1	2364	3	N	-0-		-0-
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	174	1	2506	3	N	-0-		-0-
05		2480 N	2410	-0-	-70	-0-	84	1	2326	3	N	-0-		-0-
06		2370 N	2294	-0-	-76	-0-	76	1	2218	3	N	-0-		-0-
07		2759 N	2301	-0-	-458	-0-	82	1	2219	3	N	-0-		-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440														
02		3248 X	2838	-0-	-410	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-		18
03		3317 X	2920	-0-	-397	-0-	101	1	2819	3	Y	-0-		18
04		3120 X	2815	-0-	-305	-0-	97	1	2682	3	Y	33	51 1	-0-
							36	9						
05		3038 X	3009	-0-	-29	-0-	107	1	2900	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-		-0-
*07		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	116	1	2942	3	Y	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
02		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	88 1	754 2		N	33	106
							2285 3	36 9				
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	86 1	779 2		N	37	143
							2349 3	41 9				
04		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88 1	760 2		N	35	178
							2286 3	39 9				
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	89 1	786 2		N	37	35
							2364 3	41 9			180 1	
06		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	57 1	517 2		N	21	56
							1555 3	23 9				
*07		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	93 1	805 2		N	19	75
							2424 3	21 9				
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504												
02		1914 N	1873	-0-	-41	-0-	67 1	1774 3		Y	29	126
							32 9					
03		2015 N	1906	-0-	-109	-0-	71 1	1823 3		Y	11	137
							12 9					
04		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	68 1	1825 3		Y	15	152
							17 9					
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	77 1	2058 3		Y	18	170
							20 9					
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	74 1	1937 3		Y	18	188
							20 9					
*07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	80 1	2114 3		Y	15	203
							17 9					
VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687												
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	38
							130 9				159 1	
04		4170 X	3948	-0-	-222	-0-	506 1	3442 3		Y	-0-	38
							514 1	3214 3		Y	-0-	38
05		4309 X	3728	-0-	-581	-0-	498 1	3316 3		Y	-0-	38
							471 1	2963 3		Y	-0-	38
06		4170 X	3814	-0-	-356	-0-						
07		4092 X	3434	-0-	-658	-0-						
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583												
02		4524 X	4420	-0-	-104	-0-	173 1	4247 3		N	-0-	22
							182 1	4537 3		N	194	31
03		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	213 9				185 1	
							175 1	4451 3		N	-0-	31
04		4680 X	4626	-0-	-54	-0-	180 1	4516 3		N	75	106
							83 9					
05		4836 X	4779	-0-	-57	-0-	174 1	4401 3		N	133	51
							146 9				188 1	
06		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	188 1	4543 3		N	-0-	51
07		4836 X	4731	-0-	-105	-0-						

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 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
02	3393 X	2948	-0-	-445	-0-	534	1	2379	3	N	32	154	1	40
03	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	585	1	2850	3	N	41			81
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	565	1	2763	3	N	20			101
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	589	1	2886	3	N	118	180	1	39
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	571	1	2956	3	N	50			89
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	601	1	3040	3	N	31			120

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163														
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-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850														
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-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379														
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-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702														
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7570 - 8010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	54 1	1564 3	N	-0-	-0-	-0-			
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	52 1	1558 3	N	-0-	-0-	-0-			
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	50 1	1506 3	N	-0-	-0-	-0-			
05		1736 N	1614	-0-	-122	-0-	54 1	1560 3	N	-0-	-0-	-0-			
06		1560 N	1419	-0-	-141	-0-	47 1	1372 3	N	-0-	-0-	-0-			
07		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	51 1	1393 3	N	-0-	-0-	-0-			

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006												TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7908 - 10419
02		3219 X	2618	-0-	-601	-0-	90 1	2528 3	N	-0-	-0-	-0-			
03		3224 X	2481	-0-	-743	-0-	84 1	2397 3	N	-0-	-0-	-0-			
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	116 1	3309 3	N	-0-	-0-	-0-			
05		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	113 1	3203 3	N	-0-	-0-	-0-			
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	105 1	3060 3	N	-0-	-0-	-0-			
07		3503 X	3445	-0-	-58	-0-	122 1	3323 3	N	-0-	-0-	-0-			

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006												TOTAL DEPTH	7514	PERF.	8046 - 8900
02		4785 X	3999	-0-	-786	-0-	136 1	3863 2	N	-0-	-0-	-0-			
03		4991 X	4295	-0-	-696	-0-	144 1	4151 2	N	-0-	-0-	-0-			
04		4590 X	4068	-0-	-522	-0-	137 1	3931 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		4371 X	3890	-0-	-481	-0-	131 1	3759 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		4230 X	3269	-0-	-961	-0-	112 1	3157 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		4309 X	3651	-0-	-658	-0-	125 1	3526 2	N	-0-	-0-	-0-			

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006												TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8846 - 11100
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								

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006												TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7625 - 10730
02		15196 X	14878	-0-	-318	-0-	507 1	14371 2	N	-0-	-0-	-0-			
03		16244 X	15770	-0-	-474	-0-	528 1	15242 2	N	-0-	-0-	-0-			
04		15510 X	15226	-0-	-284	-0-	512 1	14714 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		15903 X	15642	-0-	-261	-0-	528 1	15114 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		15390 X	14710	-0-	-680	-0-	506 1	14204 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		15903 X	15227	-0-	-676	-0-	521 1	14706 2	N	-0-	-0-	-0-			

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007												TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6555 - 9486
02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
05		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	152 1	890 3	N	-0-	-0-	-0-			
06		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	551 1	5727 3	N	-0-	-0-	-0-			
*07		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7392 3	161 9	N	146		146			

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

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379											
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290											
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-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657											
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 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				

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803											
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-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852											
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
							28 9				89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529													
02		25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	938	1	24657	3	Y	32	1 1 41
03		25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	935	1	24937	3	Y	23	58 1 6
04		23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	863	1	22827	3	Y	25	2 1 29
05		24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	885	1	23339	3	Y	21	50 1 -0-
06		25800 X	22965	-0-	-2835	-0-	823	1	22141	3	Y	1	1 1 -0-
07		26660 X	22860	-0-	-3800	-0-	867	1	21993	3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050													
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988													
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-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554													
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	216	1	6131	2	N	-0-	-0-
03		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	228	1	6580	2	N	-0-	-0-
04		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	209	1	6002	2	N	-0-	-0-
05		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	219	1	6260	2	N	-0-	-0-
06		5970 X	5965	-0-	-5	-0-	205	1	5760	2	N	-0-	-0-
*07		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	222	1	6269	2	N	-0-	-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545													
02		3451 X	3315	-0-	-136	-0-	244	1	3071	2	N	-0-	-0-
03		3658 X	3624	-0-	-34	-0-	223	1	3401	2	N	-0-	-0-
04		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	277	1	3310	2	N	-0-	-0-
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	287	1	3371	2	N	-0-	-0-
06		3510 X	3504	-0-	-6	-0-	229	1	3275	2	N	-0-	-0-
07		3720 X	3527	-0-	-193	-0-	160	1	3367	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6148 X	5833	-0-	-315	-0-	155	1	5678	2	N	-0-		-0-
03		6634 X	6457	-0-	-177	-0-	166	1	6291	2	N	-0-		-0-
04		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	206	1	6735	2	N	-0-		-0-
05		6634 X	6357	-0-	-277	-0-	173	1	6184	2	N	-0-		-0-
06		6420 X	5982	-0-	-438	-0-	147	1	5835	2	N	-0-		-0-
07		6634 X	5984	-0-	-650	-0-	201	1	5783	2	N	-0-		-0-
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755														
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-
SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160														
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-
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350														
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	N	2	36 1	-0-
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522														
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-
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173													
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	736 1	2688 2	N	-0-			-0-
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	797 1	3313 2	N	-0-			-0-
04		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	723 1	2916 2	N	-0-			-0-
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	843 1	3012 2	N	-0-			-0-
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	826 1	2958 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	714 1	2358 2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826													
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	110 1	3086 2	N	-0-			-0-
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	126 1	3417 2	N	-0-			-0-
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	122 1	3369 2	N	-0-			-0-
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	127 1	3487 2	N	-0-			-0-
06		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	123 1	3201 2	N	-0-			-0-
*07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	125 1	3344 2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850													
02		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	96 1	2689 3	Y	-0-			-0-
03		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	101 1	2846 3	Y	-0-			-0-
04		2850 N	2738	-0-	-112	-0-	97 1	2641 3	Y	-0-			-0-
05		2945 N	2835	-0-	-110	-0-	101 1	2734 3	Y	-0-			-0-
06		2850 N	2727	-0-	-123	-0-	93 1	2634 3	Y	-0-			-0-
07		2821 N	2795	-0-	-26	-0-	105 1	2690 3	Y	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726													
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4611 X	3598	-0-	-1013	-0-	137	1	3444	3	N	15			67
						17	9							
03	4929 X	4038	-0-	-891	-0-	153	1	3857	3	N	25			92
						28	9							
04	4740 X	4121	-0-	-619	-0-	159	1	3941	3	N	19			111
						21	9							
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	180	1	4510	3	N	8	94	1	25
						9	9							
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	152	1	3876	3	N	16			41
						18	9							
07	4247 X	4205	-0-	-42	-0-	168	1	4028	3	N	8			49
						9	9							

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750														
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550														
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-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689														
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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556														
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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503													
02		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	72 1	2650 2	N	-0-			-0-
03		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	79 1	2973 2	N	-0-			-0-
04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	86 1	2825 2	N	-0-			-0-
05		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	81 1	2898 2	N	-0-			-0-
06		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	71 1	2825 2	N	-0-			-0-
*07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	96 1	2776 2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875													
02		2552 X	2309	-0-	-243	-0-	61 1	2248 2	N	-0-			-0-
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	73 1	2758 2	N	-0-			-0-
04		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	90 1	2937 2	N	-0-			-0-
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	85 1	3033 2	N	-0-			-0-
06		2640 X	2009	-0-	-631	-0-	50 1	1959 2	N	-0-			-0-
07		2728 X	1471	-0-	-1257	-0-	49 1	1422 2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435													
02		638 N	39	-0-	-599	-0-	39 1		N	-0-			-0-
03		682 N	175	-0-	-507	-0-	175 1		N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302													
02		11948 X	10674	-0-	-1274	-0-	243 1	10431 2	N	-0-			-0-
03		12772 X	12210	-0-	-562	-0-	273 1	11937 2	N	-0-			-0-
04		12120 X	11314	-0-	-806	-0-	254 1	11060 2	N	-0-			-0-
05		12121 X	11917	-0-	-204	-0-	268 1	11649 2	N	-0-			-0-
06		11820 X	11639	-0-	-181	-0-	267 1	11372 2	N	-0-			-0-
07		12214 X	10927	-0-	-1287	-0-	374 1	10553 2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780													
02		6293 X	6036	-0-	-257	-0-	206 1	5830 2	N	-0-			-0-
03		6758 X	6542	-0-	-216	-0-	219 1	6323 2	N	-0-			-0-
04		6540 X	6169	-0-	-371	-0-	208 1	5961 2	N	-0-			-0-
05		6634 X	6301	-0-	-333	-0-	213 1	6088 2	N	-0-			-0-
06		6420 X	5832	-0-	-588	-0-	201 1	5631 2	N	-0-			-0-
07		6541 X	6034	-0-	-507	-0-	207 1	5827 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249													
02		4698 X	4604	-0-	-94	-0-	157 1	4447 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	4869	-0-	-153	-0-	163 1	4706 2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4748	-0-	-112	-0-	160 1	4588 2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4799	-0-	-130	-0-	162 1	4637 2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4379	-0-	-391	-0-	151 1	4228 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4554	-0-	-375	-0-	156 1	4398 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837												
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						
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	147 1	4173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	141 1	4081 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	139 1	3977 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	140 1	4006 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	125 1	3516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	144 1	4059 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063												
02	2900 X	2806	-0-	-94	-0-	2806 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	3050 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2886	-0-	-54	-0-	2886 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550												
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-	-0-	-0-
05	5642 X	5198	-0-	-444	-0-	184 1	5014 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	172 1	4659 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	186 1	4711 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292												
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	462 1	2051 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	300 1	1313 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	437 1	1606 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	423 1	1809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	361 1	1472 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	33 1	938 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUILLES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732												
02	696 N	457	-0-	-239	-0-	3 1	452 3	N	2			74
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	4 1	762 3	N	-0-	-0-	-0-	74
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-	-0-	-0-	74
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	1081 3	414 3	N	-0-	-0-	-0-	74
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	25 1	1179 3	N	-0-	-0-	-0-	74
07	1116 N	733	-0-	-383	-0-	145 1	728 3	N	-0-	-0-	-0-	74

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064												
02	2233 N	2198	-0-	-35	-0-	50 1	2148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	47 1	2224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2280 N	2125	-0-	-155	-0-	45 1	2080 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	51 1	2330 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	50 1	2185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	55 1	2343 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

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

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

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-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

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	7254	-0-	-1086	-0-	812	1	6379	3	Y	57	47	1		17
*07	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	63	9	845	1	7387	3	Y			17

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

02	8062 X	7433	-0-	-629	-0-	197	1	7236	2	N	-0-				-0-
03	8618 X	8260	-0-	-358	-0-	213	1	8047	2	N	-0-				-0-
04	8190 X	7998	-0-	-192	-0-	237	1	7761	2	N	-0-				-0-
05	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	236	1	8467	2	N	-0-				-0-
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	223	1	8846	2	N	-0-				-0-
*07	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	297	1	8550	2	N	-0-				-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

02	15370 X	13643	-0-	-1727	-0-	465	1	13178	2	N	-0-				-0-
03	15996 X	14208	-0-	-1788	-0-	475	1	13733	2	N	-0-				-0-
04	15330 X	13590	-0-	-1740	-0-	457	1	13133	2	N	-0-				-0-
05	15004 X	13746	-0-	-1258	-0-	464	1	13282	2	N	-0-				-0-
06	14370 X	12753	-0-	-1617	-0-	439	1	12314	2	N	-0-				-0-
07	14570 X	12485	-0-	-2085	-0-	427	1	12058	2	N	-0-				-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

02	8410 X	7822	-0-	-588	-0-	266	1	7556	2	N	-0-				-0-
03	8990 X	8118	-0-	-872	-0-	272	1	7846	2	N	-0-				-0-
04	8280 X	7953	-0-	-327	-0-	268	1	7685	2	N	-0-				-0-
05	8556 X	8309	-0-	-247	-0-	280	1	8029	2	N	-0-				-0-
06	8250 X	8167	-0-	-83	-0-	281	1	7886	2	N	-0-				-0-
*07	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	317	1	8939	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
POOL "B"		WELL #:		8	RRCID ->	226984	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	8460 - 9064	
M	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
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-

WESTERN LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	226985	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6180 - 8982	
02	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	44	1	7191	3	N	66		193
						73	9						
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	45	1	7767	3	N	67	181 1	79
						74	9						
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	61		140
						6783	3	67	9				
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	37	1	6989	3	N	61		201
						67	9						
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	42	1	6834	3	N	38		239
						42	9						
*07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	52	1	7632	3	N	78	185 1	132
						86	9						

YARBROUGH GU		WELL #:		5	RRCID ->	226986	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	8946 - 11080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MITX LTD		WELL #:		1	RRCID ->	226987	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7130 - 10334	
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-

RANN, CLEO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	226989	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8030 - 9432	
02	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	354	1	9048	3	Y	58	58 0	-0-
						64	9						
03	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	364	1	9420	3	Y	92	92 0	-0-
						101	9						
04	9030 X	8616	-0-	-414	-0-	316	1	8212	3	Y	80	80 0	-0-
						88	9						
05	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	368	1	9490	3	Y	93	93 0	-0-
						102	9						
06	9780 X	9271	-0-	-509	-0-	340	1	8864	3	Y	61	61 0	-0-
						67	9						
07	10106 X	9927	-0-	-179	-0-	383	1	9472	3	Y	65	65 0	-0-
						72	9						

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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
						25	9						
05	4154 X	1714	-0-	-2440	-0-	60	1	1652	3	Y	2		74
						2	9						
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

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205													
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
						11	9						
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
						11	9						

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502													
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	70	70 1	55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654													
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-

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

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857														
02		2900 N	2907	-0-	7	7	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-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200														
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202														
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-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890														
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-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350														
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4640 X	4393	-0-	-247	-0-	100	1	4293	2	N	-0-
03		4991 X	4674	-0-	-317	-0-	104	1	4570	2	N	-0-
04		4830 X	4485	-0-	-345	-0-	101	1	4384	2	N	-0-
05		4991 X	4914	-0-	-77	-0-	111	1	4803	2	N	-0-
06		4710 X	4655	-0-	-55	-0-	160	1	4495	2	N	-0-
*07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433												
02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-
03		3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3298	3			N	-0-
04		3600 X	2168	-0-	-1432	-0-	2168	3			N	-0-
05		3720 X	2017	-0-	-1703	-0-	2017	3			N	-0-
06		3600 X	1673	-0-	-1927	-0-	1673	3			N	-0-
07		3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400												
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	865	1	659	3	Y	-0-
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	927	1	763	3	Y	-0-
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	897	1	664	3	Y	10
							11	9				30
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	928	1	672	3	Y	26
							29	9				23
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	888	1	510	3	Y	17
							19	9				50
*07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	927	1	751	3	Y	7
							8	9				57

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294												
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344												
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940												
02		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			N	-0-
03		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-
04		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3			N	-0-
05		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-
06		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			N	-0-
*07		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	3			N	-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 #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		6734 X	6734	-0-	-0-	65	1	6669	3	N	-0-		-0-
03		7184 X	7184	-0-	-0-	69	1	7115	3	N	-0-		-0-
04		6037 X	6037	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-		-0-
						5975	3						
05		6252 X	6252	-0-	-0-	61	1	6191	3	N	-0-		-0-
06		5220 X	4145	-0-	-1075	50	1	4095	3	N	-0-		-0-
07		5394 X	2343	-0-	-3051	36	1	2307	3	N	-0-		-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156													
02		5458 X	2991	-0-	-2467	808	1	2183	2	N	-0-		-0-
03		2721 X	2721	-0-	-0-	855	1	1866	2	N	-0-		-0-
04		2743 X	2743	-0-	-0-	838	1	1905	2	N	-0-		-0-
05		3110 X	3110	-0-	-0-	869	1	2241	2	N	-0-		-0-
06		3757 X	3757	-0-	-0-	853	1	2904	2	N	-0-		-0-
*07		4408 X	4408	-0-	-0-	927	1	3481	2	N	-0-		-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953													
02		4089 X	2683	-0-	-1406	679	1	2001	3	N	3		112
						3	9						
03		4371 X	2697	-0-	-1674	724	1	1948	3	N	23		135
						25	9						
04		4230 X	3105	-0-	-1125	695	1	1	2	N	4		139
						2405	3	4	9				
05		3131 X	1846	-0-	-1285	719	1	1116	3	N	10		149
						11	9						
06		4192 X	4192	-0-	-0-	711	1	3480	3	N	1		150
						1	9						
07		3224 X	1978	-0-	-1246	427	1	1550	3	N	1		151
						1	9						

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746													
02		8932 X	7995	-0-	-937	212	1	7783	2	N	-0-		-0-
03		9486 X	8997	-0-	-489	232	1	8765	2	N	-0-		-0-
04		8910 X	8546	-0-	-364	253	1	8293	2	N	-0-		-0-
05		9498 X	9498	-0-	-0-	258	1	9240	2	N	-0-		-0-
06		8787 X	8787	-0-	-0-	216	1	8571	2	N	-0-		-0-
07		8990 X	8614	-0-	-376	289	1	8325	2	N	-0-		-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544													
02		1539 X	1539	-0-	-0-	41	1	1498	2	N	-0-		-0-
03		1540 X	1540	-0-	-0-	40	1	1500	2	N	-0-		-0-
04		2021 X	2021	-0-	-0-	293	1	1728	2	N	-0-		-0-
05		6039 X	6039	-0-	-0-	842	1	5197	2	N	-0-		-0-
06		4065 X	4065	-0-	-0-	608	1	3457	2	N	-0-		-0-
*07		4149 X	4149	-0-	-0-	139	1	4010	2	N	-0-		-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080													
02		7549 X	7549	-0-	-0-	174	1	7375	3	N	-0-		-0-
03		8164 X	8164	-0-	-0-	179	1	7985	3	N	-0-		-0-
04		7733 X	7733	-0-	-0-	173	1	7560	3	N	-0-		-0-
05		7931 X	7931	-0-	-0-	175	1	7756	3	N	-0-		-0-
*06		7566 X	7566	-0-	-0-	160	1	7406	3	N	-0-		-0-
*07		7897 X	7897	-0-	-0-	184	1	7713	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439																	
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-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121																	
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	86	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	84	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	72	1	2851	2	N	-0-					-0-
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003																	
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	131	1	497	3	N	-0-					20
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	1089	3	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					20
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	152	1	977	3	N	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	101	1			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

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	787	1	2382	2	N	-0-	-0-			-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	849	1	2794	2	N	-0-	-0-			-0-
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	2	N	-0-	-0-			-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	847	1	2571	2	N	-0-	-0-			-0-
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	786	1	2800	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	866	1	2634	2	N	-0-	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	-0-	-0-			-0-
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	21	1	800	2	N	-0-	-0-			-0-
04	810 N	400	-0-	-410	-0-	12	1	388	2	N	-0-	-0-			-0-
05	806 N	207	-0-	-599	-0-	6	1	201	2	N	-0-	-0-			-0-
06	780 N	170	-0-	-610	-0-	4	1	166	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	316	1	720	2	N	-0-	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

02	9918 X	9735	-0-	-183	-0-	326	1	9409	3	N	-0-	-0-			-0-
03	10540 X	10352	-0-	-188	-0-	338	1	10014	3	N	-0-	-0-			-0-
04	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	330	1	9701	3	N	-0-	-0-			-0-
05	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	365	1	10579	3	N	-0-	-0-			-0-
06	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	330	1	9889	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	371	1	10493	3	N	-0-	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

02	1943 N	1887	-0-	-56	-0-	68	1	1819	3	N	-0-	-0-			-0-
03	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	71	1	1938	3	N	-0-	-0-			-0-
04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	68	1	1861	3	N	-0-	-0-			-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	N	-0-	-0-			-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	69	1	1925	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	N	-0-	-0-			-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

02	4988 X	4887	-0-	-101	-0-	28	1	4859	3	N	-0-	-0-			95
03	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	31	1	5435	3	N	-0-	-0-			95
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-	-0-			95
						5243	3								
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	28	1	5403	3	N	-0-	-0-			95
06	5160 X	5118	-0-	-42	-0-	31	1	5087	3	N	-0-	-0-			95
07	5332 X	5329	-0-	-3	-0-	35	1	5294	3	N	-0-	-0-			95

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

02	4988 X	4397	-0-	-591	-0-	4397	3			N	-0-	-0-			79
03	5332 X	4606	-0-	-726	-0-	4606	3			N	-0-	-0-			79
04	4770 X	4477	-0-	-293	-0-	2	2	4475	3	N	-0-	-0-			79
05	4929 X	4716	-0-	-213	-0-	4716	3			N	-0-	-0-			79
06	4740 X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-	-0-			79
07	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324												
02		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	207 1	6078 3	N	-0-		-0-
03		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	213 1	6403 3	N	-0-		-0-
04		6240 X	6059	-0-	-181	-0-	197 1	5862 3	N	-0-		-0-
05		6448 X	5833	-0-	-615	-0-	190 1	5643 3	N	-0-		-0-
06		6240 X	5474	-0-	-766	-0-	173 1	5301 3	N	-0-		-0-
07		6448 X	5833	-0-	-615	-0-	198 1	5635 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890												
02		7308 X	7071	-0-	-237	-0-	247 1	6824 3	Y	-0-		2
03		7812 X	7511	-0-	-301	-0-	259 1	7252 3	Y	-0-		2
04		7470 X	6975	-0-	-495	-0-	241 1	6734 3	Y	-0-		2
05		7719 X	7133	-0-	-586	-0-	251 1	6882 3	Y	-0-		2
06		7320 X	6861	-0-	-459	-0-	236 1	6625 3	Y	-0-		2
07		7564 X	6833	-0-	-731	-0-	250 1	6583 3	Y	-0-		2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312												
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-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003												
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	15 1	2575 3	N	18		100
							20 9					
03		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	16 1	2760 3	N	22		122
							24 9					
04		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2	N	16		138
							2781 3	18 9				
05		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	14 1	2667 3	N	21		159
							23 9					
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	16 1	2520 3	N	5		164
							6 9					
*07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	18 1	2584 3	N	5		169
							6 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 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
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090													
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-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365													
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

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620													
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800													
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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912													
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-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645													
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192													
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-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865													
02		9367 X	5977	-0-	-3390	-0-	977 1	5000 2	N	-0-			-0-
03		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1028 1	5767 2	N	-0-			-0-
04		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	1032 1	5787 2	N	-0-			-0-
05		6820 X	4453	-0-	-2367	-0-	995 1	3458 2	N	-0-			-0-
06		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	1048 1	7056 2	N	-0-			-0-
07		7037 X	780	-0-	-6257	-0-	780 1		N	-0-			-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458													
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		750 N	432	-0-	-318	-0-	432 1		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 1		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		434 N	258	-0-	-176	-0-	258 1		N	-0-			-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929													
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	67 1	2454 2	N	-0-			-0-
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	86 1	3233 2	N	-0-			-0-
04		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	179 1	5843 2	N	-0-			-0-
05		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	156 1	5566 2	N	-0-			-0-
06		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	176 1	6957 2	N	-0-			-0-
*07		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	228 1	6571 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006											TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6820 - 9122
M	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	
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	3	N	-0-	13	
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	273	1	6933	3	N	36	49	
						40	9						
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	266	1	6671	3	N	-0-	49	
05	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	278	1	6927	3	N	54	35	
						59	9				68 1		
06	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	259	1	6619	3	N	128	53	
						141	9				110 1		
07	6975 X	6808	-0-	-167	-0-	272	1	6536	3	N	-0-	53	

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006											TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8060 - 9921
02	6728 X	6484	-0-	-244	-0-	172	1	6312	2	N	-0-	-0-	
03	7192 X	7086	-0-	-106	-0-	183	1	6903	2	N	-0-	-0-	
04	6870 X	6855	-0-	-15	-0-	203	1	6652	2	N	-0-	-0-	
05	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	198	1	7079	2	N	-0-	-0-	
06	6870 X	6522	-0-	-348	-0-	161	1	6361	2	N	-0-	-0-	
07	7099 X	6333	-0-	-766	-0-	212	1	6121	2	N	-0-	-0-	

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007											TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7830 - 10172
02	8439 X	6939	-0-	-1500	-0-	237	1	6702	2	N	-0-	-0-	
03	9021 X	7410	-0-	-1611	-0-	248	1	7162	2	N	-0-	-0-	
04	8460 X	7165	-0-	-1295	-0-	241	1	6924	2	N	-0-	-0-	
05	7967 X	7352	-0-	-615	-0-	248	1	7104	2	N	-0-	-0-	
06	7380 X	6972	-0-	-408	-0-	240	1	6732	2	N	-0-	-0-	
07	7409 X	7010	-0-	-399	-0-	240	1	6770	2	N	-0-	-0-	

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007											TOTAL DEPTH	7940	PERF. 8700 - 10650
02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	113	1	4611	3	N	-0-	-0-	
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	107	1	4395	3	N	-0-	-0-	
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-	-0-	
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	93	1	3891	3	N	-0-	-0-	
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	90	1	3881	3	N	-0-	-0-	
*07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	100	1	3999	3	N	-0-	-0-	

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007											TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8641 - 9800
02	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	1030	1	7950	3	N	-0-	-0-	
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1058	1	7280	3	N	-0-	-0-	
04	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1081	1	7305	3	N	-0-	-0-	
05	8277 X	7768	-0-	-509	-0-	1012	1	6756	3	N	-0-	-0-	
06	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	1105	1	7881	3	N	-0-	-0-	
07	8277 X	6333	-0-	-1944	-0-	940	1	5393	3	N	-0-	-0-	

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007											TOTAL DEPTH	6691	PERF. 6850 - 8491
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	638	1	3619	3	N	-0-	-0-	
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	670	1	3073	3	N	-0-	-0-	
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-	-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	

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	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
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

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551												
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-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140												
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	81 1	2137 3	Y	1			13
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	71 1	1950 3	Y	8	21 1		-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	75 1	1986 3	Y	1	1 1		-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198												
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	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6081 3	1 9	N	-0-			1
05	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 3		N	-0-			1
06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 3		N	-0-			1
*07	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798 3		N	-0-			1

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170												
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-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030												
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-

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	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
02		4345 X	4345	-0-	-0-	145 1	4200 3		N	-0-		-0-
03		4433 X	4346	-0-	-87	139 1	4207 3		N	-0-		-0-
04		4470 X	3878	-0-	-592	127 1	3751 3		N	-0-		-0-
05		4650 X	4013	-0-	-637	133 1	3880 3		N	-0-		-0-
06		4500 X	4417	-0-	-83	142 1	4275 3		N	-0-		-0-
*07		4897 X	4897	-0-	-0-	167 1	4730 3		N	-0-		-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328												
02		3799 X	3641	-0-	-158	97 1	3544 2		N	-0-		-0-
03		4061 X	3972	-0-	-89	102 1	3870 2		N	-0-		-0-
04		4050 X	4050	-0-	-0-	120 1	3930 2		N	-0-		-0-
05		3968 X	3943	-0-	-25	107 1	3836 2		N	-0-		-0-
06		3840 X	3793	-0-	-47	93 1	3700 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	4055	-0-	-130	136 1	3919 2		N	-0-		-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479												
02		6438 X	6037	-0-	-401	625 1	5412 3		N	-0-		-0-
03		6820 X	6501	-0-	-319	679 1	5822 3		N	-0-		-0-
04		7470 X	6157	-0-	-1313	600 1	5557 3		N	-0-		-0-
05		7719 X	6523	-0-	-1196	640 1	5883 3		N	-0-		-0-
06		7470 X	6113	-0-	-1357	614 1	5499 3		N	-0-		-0-
*07		6663 X	6663	-0-	-0-	672 1	5991 3		N	-0-		-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335												
02		4339 X	4339	-0-	-0-	361 1	3978 2		N	-0-		-0-
03		9621 X	9621	-0-	-0-	688 1	8933 2		N	-0-		-0-
04		10492 X	10492	-0-	-0-	311 1	10181 2		N	-0-		-0-
05		10595 X	10595	-0-	-0-	288 1	10307 2		N	-0-		-0-
06		9480 X	9480	-0-	-0-	234 1	9246 2		N	-0-		-0-
*07		9582 X	9582	-0-	-0-	321 1	9261 2		N	-0-		-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823												
02		9338 X	9330	-0-	-8	247 1	9083 2		N	-0-		-0-
03		9982 X	9724	-0-	-258	251 1	9473 2		N	-0-		-0-
04		9660 X	8588	-0-	-1072	255 1	8333 2		N	-0-		-0-
05		9982 X	9197	-0-	-785	250 1	8947 2		N	-0-		-0-
06		9895 X	9895	-0-	-0-	244 1	9651 2		N	-0-		-0-
07		9982 X	9547	-0-	-435	320 1	9227 2		N	-0-		-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293												
02		29 N	21	-0-	-8	21 3			N	-0-		89
03		36 N	36	-0-	-0-	36 3			N	-0-		89
04		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		89
05		31 N	2	-0-	-29	2 3			N	-0-		89
06		30 N	26	-0-	-4	26 3			N	-0-		89
*07		76 N	76	-0-	-0-	76 3			N	-0-		89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000												
02		5046 X	4654	-0-	-392	107 1	4547 3		N	-0-		-0-
03		5394 X	4843	-0-	-551	102 1	4741 3		N	-0-		-0-
04		5220 X	4819	-0-	-401	105 1	4714 3		N	-0-		-0-
05		5611 X	5611	-0-	-0-	122 1	5489 3		N	-0-		-0-
06		5310 X	5310	-0-	-0-	111 1	5199 3		N	-0-		-0-
*07		5829 X	5829	-0-	-0-	137 1	5692 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490												
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-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104												
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

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185												
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-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442												
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350												
02		9309 X	9228	-0-	-81	-0-	317 1	8911 3		N	-0-	-0-
03		9951 X	9705	-0-	-246	-0-	327 1	9378 3		N	-0-	-0-
04		9630 X	9279	-0-	-351	-0-	313 1	8966 3		N	-0-	-0-
05		9889 X	9303	-0-	-586	-0-	319 1	8984 3		N	-0-	-0-
06		9540 X	9085	-0-	-455	-0-	298 1	8787 3		N	-0-	-0-
07		9858 X	9505	-0-	-353	-0-	335 1	9170 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7476 - 9364
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	
02	9570 X	9469	-0-	-101	-0-	334 1	9135 3	N	-0-		-0-	
03	10230 X	9637	-0-	-593	-0-	337 1	9300 3	N	-0-		-0-	
04	9720 X	8025	-0-	-1695	-0-	281 1	7744 3	N	-0-		-0-	
05	10137 X	8844	-0-	-1293	-0-	310 1	8534 3	N	-0-		-0-	
06	9810 X	8584	-0-	-1226	-0-	294 1	8290 3	N	-0-		-0-	
07	10137 X	8889	-0-	-1248	-0-	323 1	8566 3	N	-0-		-0-	

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8676 - 10030
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	96 1	2482 3	Y	-0-		12	
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	106 1	2753 3	Y	80		92	
						88 9						
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	95 1	2455 3	Y	-0-		92	
05	2759 N	2632	-0-	-127	-0-	95 1	2537 3	Y	-0-		92	
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	92 1	2498 3	Y	77	158 1	11	
						85 9						
*07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	103 1	2570 3	Y	-0-		11	

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7222 - 7767
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-	

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015										TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7060 - 11100
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-	

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007										TOTAL DEPTH	8134	PERF. 8515 - 12030
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-		-0-	
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007										TOTAL DEPTH	7888	PERF. 8385 - 10234
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710														
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-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082														
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-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023														
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-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452														
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-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097														
02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	N	-0-		76
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	3	N	-0-		76
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-		76
							2591	3						
05		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-		76
06		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	17	1	2776	3	N	-0-		76
*07		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	19	1	2936	3	N	-0-		76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		3683 X	2612	-0-	-1071	-0-		432	1	2180	2	N	-0-	-0-
03		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		488	1	4528	2	N	-0-	-0-
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-		503	1	4682	2	N	-0-	-0-
05		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		515	1	5119	2	N	-0-	-0-
06		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		471	1	4626	2	N	-0-	-0-
07		5363 X	4116	-0-	-1247	-0-		482	1	3634	2	N	-0-	-0-

WYATT, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	228430	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7650	-	8602	
02		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-		317	1	5724	3	N	-0-	-0-
03		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-		341	1	6058	3	N	-0-	-0-
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		330	1	4090	3	N	-0-	-0-
05		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		332	1	3789	3	N	-0-	-0-
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		330	1	4108	3	N	-0-	-0-
*07		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-		341	1	4496	3	N	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	12	RRCID ->	228431	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8221	-	10225	
02		8613 X	8269	-0-	-344	-0-		282	1	7987	2	N	-0-	-0-
03		9207 X	9016	-0-	-191	-0-		302	1	8714	2	N	-0-	-0-
04		8910 X	8471	-0-	-439	-0-		285	1	8186	2	N	-0-	-0-
05		8835 X	8493	-0-	-342	-0-		286	1	8207	2	N	-0-	-0-
06		8730 X	8199	-0-	-531	-0-		282	1	7917	2	N	-0-	-0-
07		9021 X	7979	-0-	-1042	-0-		273	1	7706	2	N	-0-	-0-

MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID ->	228464	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7585	-	11087	
02		17951 X	-0-	-0-	-17951	-0-						N	-0-	-0-
03		24799 X	24799	-0-	-0-	-0-		830	1	23969	2	N	-0-	-0-
04		30436 X	30436	-0-	-0-	-0-		1024	1	29412	2	N	-0-	-0-
05		28261 X	28261	-0-	-0-	-0-		953	1	27308	2	N	-0-	-0-
06		22877 X	22877	-0-	-0-	-0-		787	1	22090	2	N	-0-	-0-
*07		21976 X	21976	-0-	-0-	-0-		752	1	21224	2	N	-0-	-0-

REILLY BEAR CREEK		WELL #:	3	RRCID ->	228465	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7050	-	8853	
02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		20	1	3270	3	N	2	24
								2	9					
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		18	1	3047	3	N	11	35
								12	9					
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		17	1	1	2	N	-0-	35
								3160	3					
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		18	1	3391	3	N	-0-	35
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		21	1	3366	3	N	-0-	35
*07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		22	1	3301	3	N	-0-	35

SCHWARZ, DIETER GU "A"		WELL #:	17	RRCID ->	228467	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8136	-	9700	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

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

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

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	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	527	1	4656	3	Y	105	74	1		31
						116	9								
*07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	535	1	4846	3	Y	-0-				31

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

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-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	3	Y	41			141
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	139	1	3790	3	Y	26	117	1	50
07	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	144	1	3824	3	Y	30			80
						28	9							
						45	9							
						29	9							
						33	9							

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289														
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-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160														
02	3973 X	3720	-0-	-253	-0-	22	1	3690	3	N	7			201
03	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	22	1	3784	3	N	31			232
04	3960 X	3691	-0-	-269	-0-	20	1	2	2	N	2	159	1	75
05	4092 X	3862	-0-	-230	-0-	3667	3	2	9					
06	3960 X	3714	-0-	-246	-0-	20	1	3819	3	N	21			96
07	3968 X	3935	-0-	-33	-0-	23	1	3682	3	N	8			104
						9	9							
						26	1	3909	3	N	-0-			104

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132														
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-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917														
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-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
MURRIN BEAR CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	228507	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 6905 - 8433			
M	O	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
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

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	9	RRCID ->	228509	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 6715 - 8301			
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-

WEST & WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	228511	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6847 - 10745			
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	228671	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 8246 - 10350			
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-

FOX, JEFF S.		WELL #:	6H	RRCID ->	228958	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8233 - 9674			
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

SCHWARZ, DIETER GU "A"		WELL #:	16H	RRCID ->	228959	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8206 - 9230			
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-

AGF RANCH BCD		WELL #:	1	RRCID ->	229360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8828 - 10750			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	6402	3	Y	-0-
03		7130 X	7058	-0-	-72	-0-	-0-	334	1	6724	3	Y	-0-
04		7020 X	6856	-0-	-164	-0-	-0-	328	1	6524	3	Y	4
05		7254 X	7000	-0-	-254	-0-	-0-	333	1	6666	3	Y	5
06		6780 X	6627	-0-	-153	-0-	-0-	312	1	6314	3	Y	6
07		7006 X	6806	-0-	-200	-0-	-0-	332	1	6461	3	Y	18
								13	9				

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592													
02		2900 N	1434	-0-	-1466	-0-	-0-	135	1	1299	3	N	63
03		3707 X	2418	-0-	-1289	-0-	-0-	627	1	1791	3	N	63
04		2550 X	676	-0-	-1874	-0-	-0-	107	1	569	3	N	63
05		2635 X	1551	-0-	-1084	-0-	-0-	340	1	1211	3	N	63
06		2550 X	2014	-0-	-536	-0-	-0-	253	1	1761	3	N	63
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					N	63

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200													
02		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	3626	2	N	-0-
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	2	N	-0-
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	3974	2	N	-0-
05		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3974	2	N	-0-
06		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	3808	2	N	-0-
*07		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3821	2	N	-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091													
02		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	1849	3	N	5
03		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1641	3	N	67
04		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9				
05		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	948	1	2886	3	N	67
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	974	1	2826	3	N	67
07		2542 X	524	-0-	-2018	-0-	-0-	915	1	1996	3	N	67
								469	1	55	9	N	15

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542													
02		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	3583	3	N	199
03		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	N	207
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9				
05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	7
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3	8	9		214
*07		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	3	N	47
								13	9				
								19	1	3142	3	N	47
								24	1	3638	3	N	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	54	131	1	8
						59	9							

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

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

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	193	1	5710	3	N	-0-			-0-
03	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	200	1	6031	3	N	-0-			-0-
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	198	1	5953	3	N	-0-			-0-
05	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	3	N	-0-			-0-
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	206	1	6324	3	N	-0-			-0-
*07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	212	1	5965	3	N	-0-			-0-

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 #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470																	
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
02		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	221	1	6247	2	N	-0-					-0-
03		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	214	1	6172	2	N	-0-					-0-
04		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	248	1	7108	2	N	-0-					-0-
05		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	311	1	8902	2	N	-0-					-0-
06		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	297	1	8332	2	N	-0-					-0-
*07		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	297	1	8382	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972																	
02		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	925	1	3610	2	N	-0-					-0-
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	1003	1	4566	2	N	-0-					-0-
04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	581	1	3678	2	N	-0-					-0-
05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	772	1	4372	2	N	-0-					-0-
06		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	830	1	4699	2	N	-0-					-0-
*07		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	856	1	4807	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203																	
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-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072																	
02		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	448	1	5992	2	N	-0-					-0-
03		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	494	1	6592	2	N	-0-					-0-
04		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	481	1	6383	2	N	-0-					-0-
05		6882 X	6519	-0-	-363	-0-	470	1	6049	2	N	-0-					-0-
06		6870 X	6411	-0-	-459	-0-	457	1	5954	2	N	-0-					-0-
07		7099 X	6483	-0-	-616	-0-	465	1	6018	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620																	
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	N	-0-					-0-
03		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	87	1	3753	3	N	-0-					-0-
04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	-0-					-0-
05		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	3	N	-0-					-0-
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	3	N	-0-					-0-
*07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	89	1	3589	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990																	
02		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	142	1	6156	3	N	-0-					-0-
03		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	139	1	6140	3	N	-0-					-0-
04		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	N	-0-					-0-
05		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	136	1	6162	3	N	-0-					-0-
06		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	129	1	6037	3	N	-0-					-0-
*07		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5950	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232																	
02		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	881	1	7270	3	N	-0-					-0-
03		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	916	1	7686	3	N	-0-					-0-
04		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	917	1	7242	3	N	-0-					-0-
05		8277 X	8058	-0-	-219	-0-	891	1	7167	3	N	-0-					-0-
06		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	916	1	7346	3	N	-0-					-0-
*07		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	959	1	7466	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007											TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8856 - 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
02		6670 X	6410	-0-	-260	-0-	152 1	6258 3	N	-0-			-0-
03		7130 X	6371	-0-	-759	-0-	145 1	6226 3	N	-0-			-0-
04		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	239 1	6988 3	N	-0-			-0-
05		7006 X	6828	-0-	-178	-0-	226 1	6602 3	N	-0-			-0-
06		6690 X	6486	-0-	-204	-0-	211 1	6275 3	N	-0-			-0-
07		7130 X	6598	-0-	-532	-0-	229 1	6369 3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007											TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7501 - 8945
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-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007											TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8671 - 10300
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-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007											TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7000 - 8377
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007											TOTAL DEPTH	7976	PERF. 8296 - 10300
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-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007											TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6790 - 8284
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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007											TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7920 - 11351
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-

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) 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
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	N	-0-	1684	3			-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-	

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007											TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6710	-	8912	
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-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007											TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7936	-	9590	
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-	

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007											TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7898	-	11250	
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-	

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007											TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9018	-	10830	
02		2552 X	1796	-0-	-756	-0-	848	1	912	3	N	33				68	
							36	9									
03		2728 X	2094	-0-	-634	-0-	942	1	1112	3	N	36				104	
							40	9									
04		2340 N	180	-0-	-2160	-0-	116	1	63	3	N	1				105	
							1	9									
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1				106	
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	85	1		21	
07		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-				21	

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006											TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7701	-	9783	
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-	

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	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
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	70 1		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

P.S. CALLAWAY GU				WELL #:	2	RRCID ->	230082	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8600 - 9614	
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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS				WELL #:	14	RRCID ->	230126	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8246 - 10950	
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-

GATLIN SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230429	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8328	PERF. 8640 - 10295	
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-

SMITH, H. A.				WELL #:	3	RRCID ->	230521	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 8170 - 10772	
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-

DECATUR GAS UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	230531	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 8185 - 9964	
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	36 1	952 3	Y	11			41
							12 9						
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	36 1	1020 3	Y	25			66
							28 9						
04		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	33 1	957 3	Y	9			75
							10 9						
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	48 1	1274 3	Y	5			80
							6 9						
06		1050 N	972	-0-	-78	-0-	34 1	930 3	Y	7			87
							8 9						
07		1023 N	779	-0-	-244	-0-	30 1	749 3	Y	-0-			87

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223															
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-
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332															
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							
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600															
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-
SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324															
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-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791															
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-

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 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

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
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

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-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

02	2349 N	2241	-0-	-108	-0-	13	1	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-	12	1	1	2	N	12			180
05	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	2174	3	13	9		5	158	1	27
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	2347	3	N	1			28
*07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2350	3	N	3			31

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

02	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	669	1	18963	2	N	-0-			-0-
03	19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	655	1	18895	2	N	-0-			-0-
04	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	643	1	18469	2	N	-0-			-0-
05	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	688	1	19719	2	N	-0-			-0-
06	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	623	1	17492	2	N	-0-			-0-
*07	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	638	1	18004	2	N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	711	1	3275	3	N	11			200
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	761	1	3425	3	N	17			217
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	738	1	2	2	N	2			219
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3317	3	2	9		16			235
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	762	1	3377	3	N	1	154	1	82
*07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	739	1	3132	3	N	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-		-0-
03		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 3		N	-0-		-0-
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	2 2	4711 3	N	-0-		-0-
05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3		N	-0-		-0-
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 3		N	-0-		-0-
*07		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3		N	-0-		-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301												
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-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920												
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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880												
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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815												
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

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696												
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-

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 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		
02	8500 X	8500 -0- -0- -0-	2525 1 5923 3 N					47			64	
03	8858 X	8858 -0- -0- -0-	2231 1 6584 3 N					39	88 1		15	
04	8252 X	8252 -0- -0- -0-	2323 1 5927 3 N					2			17	
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	

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252												
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	-0- -0- -6090 -0-	N					-0-			-0-	
*07	6373 X	6373 -0- -0- -0-	6373 2 N					-0-			-0-	

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893												
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-	

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254												
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-	

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550												
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-	

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085												
02	6117 X	6117 -0- -0- -0-	209 1 5908 2 N					-0-			-0-	
03	6572 X	6572 -0- -0- -0-	220 1 6352 2 N					-0-			-0-	
04	6142 X	6142 -0- -0- -0-	207 1 5935 2 N					-0-			-0-	
05	7532 X	7532 -0- -0- -0-	254 1 7278 2 N					-0-			-0-	
06	7956 X	7956 -0- -0- -0-	274 1 7682 2 N					-0-			-0-	
*07	8012 X	8012 -0- -0- -0-	274 1 7738 2 N					-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TCU				WELL #: 23	RRCID -> 231156	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 7368	PERF. 7660	- 10062			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4205 X	4205	-0-	-0-	96 1	4109 2	N	-0-		-0-	
03		4401 X	4401	-0-	-0-	98 1	4303 2	N	-0-		-0-	
04		4418 X	4418	-0-	-0-	99 1	4319 2	N	-0-		-0-	
05		4001 X	4001	-0-	-0-	90 1	3911 2	N	-0-		-0-	
06		4077 X	4077	-0-	-0-	94 1	3983 2	N	-0-		-0-	
*07		4405 X	4405	-0-	-0-	151 1	4254 2	N	-0-		-0-	

SANDFIELD L.P.				WELL #: 12	RRCID -> 231160	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 8359	PERF. 9047	- 10930			
02		5588 X	5588	-0-	-0-	135 1	5452 3	Y	1		30	
						1 9						
03		5890 X	5877	-0-	-13	135 1	5734 3	Y	7		37	
						8 9						
04		5700 X	5490	-0-	-210	130 1	5360 3	Y	-0-		37	
05		5890 X	5749	-0-	-141	198 1	5540 3	Y	10	20 1	27	
						11 9						
06		5550 X	5498	-0-	-52	185 1	5313 3	Y	-0-		27	
07		5735 X	5615	-0-	-120	201 1	5414 3	Y	-0-		27	

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1				WELL #: 13	RRCID -> 231161	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 7596	- 9400			
02		8410 X	8127	-0-	-283	289 1	7832 3	Y	5		5	
						6 9						
03		8928 X	8617	-0-	-311	301 1	8316 3	Y	-0-		5	
04		8783 X	8783	-0-	-0-	308 1	8466 3	Y	8		13	
						9 9						
05		9466 X	9466	-0-	-0-	334 1	9132 3	Y	-0-		13	
06		8917 X	8917	-0-	-0-	311 1	8606 3	Y	-0-		13	
*07		8999 X	8999	-0-	-0-	329 1	8670 3	Y	-0-		13	

LAPRELLE				WELL #: 10	RRCID -> 231162	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 7137	PERF. 7561	- 8795			
02		4321 X	4037	-0-	-284	137 1	3900 2	N	-0-		-0-	
03		4619 X	4196	-0-	-423	142 1	4054 2	N	-0-		-0-	
04		4380 X	3873	-0-	-507	133 1	3740 2	N	-0-		-0-	
05		4526 X	3949	-0-	-577	136 1	3813 2	N	-0-		-0-	
06		4380 X	4260	-0-	-120	153 1	4107 2	N	-0-		-0-	
*07		4565 X	4565	-0-	-0-	158 1	4407 2	N	-0-		-0-	

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE				WELL #: 19	RRCID -> 231168	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 8446	- 10800			
02		8439 X	8203	-0-	-236	188 1	8015 3	N	-0-		-0-	
03		9021 X	8678	-0-	-343	192 1	8486 3	N	-0-		-0-	
04		8730 X	8231	-0-	-499	184 1	8047 3	N	-0-		-0-	
05		8990 X	8562	-0-	-428	191 1	8371 3	N	-0-		-0-	
06		8490 X	8047	-0-	-443	175 1	7872 3	N	-0-		-0-	
07		8773 X	8265	-0-	-508	196 1	8069 3	N	-0-		-0-	

PEGGY SMITH GU A				WELL #: 12	RRCID -> 231171	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 8146	- 10100			
02		3857 X	3505	-0-	-352	121 1	3384 3	N	-0-		-0-	
03		3968 X	3701	-0-	-267	123 1	3578 3	N	-0-		-0-	
04		3840 X	3609	-0-	-231	120 1	3489 3	N	-0-		-0-	
05		3968 X	3715	-0-	-253	127 1	3588 3	N	-0-		-0-	
06		3720 X	3184	-0-	-536	105 1	3079 3	N	-0-		-0-	
07		3751 X	3228	-0-	-523	114 1	3114 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833												
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903												
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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804												
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-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270												
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-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771												
02	5771 X	5735	-0-	-36	-0-	217 1	5493 3	N	23			132
						25 9						
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	225 1	5817 3	N	105			237
						116 9						
04	5760 X	5598	-0-	-162	-0-	209 1	5389 3	N	-0-	184 1		53
05	6138 X	5678	-0-	-460	-0-	216 1	5419 3	N	39			92
						43 9						
06	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	227 1	5886 3	N	30			122
						33 9						
*07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	250 1	6036 3	N	48			170
						53 9						

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7890	-	10364
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8716	-	10850
02		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	122 1	3430 3	Y		-0-			-0-	
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	130 1	3655 3	Y		-0-			-0-	
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	132 1	3704 3	Y		-0-			-0-	
05		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	138 1	3779 3	Y		-0-			-0-	
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	128 1	3596 3	Y		-0-			-0-	
07		3968 X	3912	-0-	-56	-0-	144 1	3768 3	Y		-0-			-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	7482	PERF.	8196	-	10745
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-	

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8246	-	10280
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-	

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8206	-	9770
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-	

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7540	-	9692
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-	

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7576	-	9635
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BEDINGER-NORTH		WELL #:	3		RRCID -> 231198		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH	6293	PERF. 7000	- 8803
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		7598 X	6973	-0-	-625	-0-	42	1	6931	3	N	-0-
03		8122 X	7304	-0-	-818	-0-	43	1	7261	3	N	-0-
04		7350 X	7080	-0-	-270	-0-	38	1	3	2	N	-0-
							7039	3				14
05		7502 X	7316	-0-	-186	-0-	39	1	7277	3	N	-0-
06		7200 X	6804	-0-	-396	-0-	42	1	6762	3	N	-0-
07		7440 X	7380	-0-	-60	-0-	50	1	7330	3	N	-0-

MCMAHON		WELL #:	6		RRCID -> 231200		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH	6490	PERF. 7100	- 8103
02		4263 X	3146	-0-	-1117	-0-	3146	3			N	-0-
03		4123 X	3933	-0-	-190	-0-	3933	3			N	-0-
04		3990 X	3508	-0-	-482	-0-	1	2	3507	3	N	-0-
05		4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3			N	-0-
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-
*07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-

WITT, J. R.		WELL #:	9		RRCID -> 231201		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8186	- 10088
02		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	201	1	5501	3	Y	3
							3	9				8
03		6076 X	6033	-0-	-43	-0-	208	1	5825	3	Y	-0-
04		5880 X	5762	-0-	-118	-0-	200	1	5562	3	Y	-0-
05		6076 X	5924	-0-	-152	-0-	209	1	5715	3	Y	-0-
06		5820 X	5636	-0-	-184	-0-	196	1	5440	3	Y	-0-
07		6014 X	5852	-0-	-162	-0-	213	1	5639	3	Y	-0-

WOMACK, L. C. GU		WELL #:	4		RRCID -> 231231		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH	6764	PERF. 7443	- 9545
02		6206 X	5770	-0-	-436	-0-	218	1	5535	3	N	15
							17	9				206
03		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	225	1	5889	3	N	1
							1	9		178	1	29
04		6000 X	5740	-0-	-260	-0-	210	1	5499	3	N	28
							31	9				57
05		6200 X	6009	-0-	-191	-0-	223	1	5783	3	N	3
							3	9				60
06		6000 X	5694	-0-	-306	-0-	210	1	5484	3	N	-0-
07		6169 X	5733	-0-	-436	-0-	225	1	5491	3	N	15
							17	9				75

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT		WELL #:	7		RRCID -> 231235		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8356	- 10300
02		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	130	1	5562	3	N	-0-
03		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	137	1	5989	3	N	-0-
04		5760 X	5686	-0-	-74	-0-	127	1	5559	3	N	-0-
05		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	134	1	5959	3	N	-0-
06		5760 X	5497	-0-	-263	-0-	121	1	5376	3	N	-0-
07		5952 X	5195	-0-	-757	-0-	122	1	5073	3	N	-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	23		RRCID -> 231236		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH	8398	PERF. 9515	- 12050
02		8903 X	7817	-0-	-1086	-0-	186	1	7631	3	N	-0-
03		8835 X	8681	-0-	-154	-0-	198	1	8483	3	N	-0-
04		8550 X	8479	-0-	-71	-0-	192	1	8287	3	N	-0-
05		8835 X	8654	-0-	-181	-0-	196	1	8458	3	N	-0-
06		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	182	1	8295	3	N	-0-
07		8773 X	8586	-0-	-187	-0-	204	1	8382	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007												TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8068 - 10876		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
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-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007												TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7868 - 10370		
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-	

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007												TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6405 - 8281		
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	

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007												TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8826 - 10520		
02		2175 N	2101	-0-	-74	-0-	74 1	2003 3			N	22				74	
							24 9										
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	86 1	2386 3			N	33				107	
							36 9										
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	82 1	2190 3			N	22				129	
							24 9										
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	90 1	2479 3			N	27				156	
							30 9										
06		2430 N	2236	-0-	-194	-0-	79 1	2138 3			N	17				173	
							19 9										
*07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	93 1	2414 3			N	17	175 1			15	
							19 9										

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007												TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6745 - 9326		
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-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007												TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7860 - 10354		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WEST DAIRIES				WELL #:	2	RRCID ->	231262	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6630 - 9021
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	231263	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	9571 - 11150
02	12818 X	12518	-0-	-300	-0-	301	1	12217	3	Y	-0-		-0-
03	13702 X	13183	-0-	-519	-0-	309	1	12874	3	Y	-0-		-0-
04	13080 X	12594	-0-	-486	-0-	297	1	12297	3	Y	-0-		-0-
05	13516 X	13202	-0-	-314	-0-	452	1	12750	3	Y	-0-		-0-
06	12990 X	12471	-0-	-519	-0-	420	1	12051	3	Y	-0-		-0-
07	13392 X	12844	-0-	-548	-0-	460	1	12384	3	Y	-0-		-0-

DCCO 3-GORDON MOORE				WELL #:	16	RRCID ->	231264	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8296 - 10530
02	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	145	1	6016	3	N	-0-		-0-
03	6696 X	6526	-0-	-170	-0-	218	1	6308	3	N	-0-		-0-
04	6450 X	6400	-0-	-50	-0-	216	1	6184	3	N	-0-		-0-
05	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	230	1	6495	3	N	-0-		-0-
06	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	211	1	6231	3	N	-0-		-0-
*07	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	235	1	6483	3	N	-0-		-0-

GUDGEL				WELL #:	2	RRCID ->	231265	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8400 - 10734
02	4060 X	3871	-0-	-189	-0-	784	1	3074	3	N	12		60
						13	9						
03	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	834	1	3298	3	N	16		76
						18	9						
04	4140 X	4014	-0-	-126	-0-	806	1	3163	3	N	41	105 1	12
						45	9						
05	4216 X	4010	-0-	-206	-0-	832	1	3164	3	N	13		25
						14	9						
06	4020 X	3525	-0-	-495	-0-	792	1	2710	3	N	21		46
						23	9						
07	4154 X	3044	-0-	-1110	-0-	800	1	2218	3	N	24		70
						26	9						

JOHNSON, LOTTIE BARTON				WELL #:	31	RRCID ->	231266	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7746 - 10080
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312												
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
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	117 1	3011 3	N	2			101
						2 9						
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	126 1	3223 3	N	51			152
						56 9						
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	121 1	3085 3	N	50	177 1		25
						55 9						
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	124 1	3174 3	N	-0-			25
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

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772												
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-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602												
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	16 1	2706 3	N	-0-			236
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	19 1	3331 3	N	-0-			236
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2	N	-0-			236
						2812 3						
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	15 1	2925 3	N	-0-			236
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	17 1	2822 3	N	1			221
						1 9						
*07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	21 1	3066 3	N	-0-			221

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581												
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	231609	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6650 - 8080			
M	O	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
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		8	RRCID ->	231610	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6636 - 9480
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-

PENNINGTON, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	231621	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8121 - 10470
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-

HOWELL, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	231622	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6570 - 9191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST, RONALD LYNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	231625	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6684 - 8183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		7	RRCID ->	231630	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	6800 - 9341
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-

PENNINGTON, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	231631	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8226 - 10440
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-

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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007												TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6700	-	8176
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			
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-			
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007												TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6680	-	7970
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-			
SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8657	-	10958
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-			
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007												TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7931	-	10535
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-			
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007												TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8146	-	9790
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-			
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007												TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8446	-	10380
02		6525 X	6072	-0-	-453	-0-	221	1	5829	3	Y	20	84	1	20		
							22	9									
03		6975 X	6607	-0-	-368	-0-	240	1	6331	3	Y	33			53		
							36	9									
04		6750 X	6538	-0-	-212	-0-	237	1	6275	3	Y	24			77		
							26	9									
05		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	265	1	6792	3	Y	18	73	1	22		
							20	9									
06		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	244	1	6365	3	Y	17	36	1	3		
							19	9									
*07		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	263	1	6483	3	Y	1	1	1	3		
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GREEN, ONEITA		WELL #:	1	RRCID ->	231680	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7150 - 9153
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		5019 X	5019	-0-	-0-	809 1	4210 3	N	-0-		-0-
03		5602 X	5602	-0-	-0-	878 1	4724 3	N	-0-		-0-
04		6714 X	6714	-0-	-0-	918 1	5796 3	N	-0-		-0-
05		5270 X	5270	-0-	-0-	773 1	4497 3	N	-0-		-0-
06		5642 X	5642	-0-	-0-	990 1	4652 3	N	-0-		-0-
*07		5133 X	5133	-0-	-0-	1061 1	4072 3	N	-0-		-0-

HES		WELL #:	1	RRCID ->	231830	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	10555 - 10807
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-

SHELTON, J. TOM		WELL #:	10	RRCID ->	231831	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7576 - 9785
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-

CLIFTON TANNAHILL		WELL #:	3	RRCID ->	231833	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7250 - 9182
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-

TANNAHILL, CLIFTON		WELL #:	4	RRCID ->	231834	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	7300 - 8692
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-

BENNETT, DONALD		WELL #:	4	RRCID ->	231835	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6725 - 8652
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-

HARRIS FAMILY LP		WELL #:	1	RRCID ->	231837	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7610 - 9284
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-

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	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
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-

SPARGER, HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 231839		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH	8083	PERF. 7960	- 11515
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-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP		WELL #:		10	RRCID -> 231840		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	7970	PERF. 8201	- 11400
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-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2		WELL #:		14	RRCID -> 231841		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7387	- 10240
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-

SWAFFORD, DON		WELL #:		5	RRCID -> 231842		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8916	- 11000
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-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		17	RRCID -> 231843		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7586	- 9450
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		36	RRCID -> 231844		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7576	- 10270
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240												
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
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351												
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-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579												
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-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201												
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-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452												
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-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724												
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-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6838	-	10146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8222	-	12235			
02		9773 X	9483	-0-	-290	-0-	-0-	251	1	9232	2	N	-0-					-0-
03		10447 X	10202	-0-	-245	-0-	-0-	263	1	9939	2	N	-0-					-0-
04		10080 X	9834	-0-	-246	-0-	-0-	292	1	9542	2	N	-0-					-0-
05		10416 X	10179	-0-	-237	-0-	-0-	277	1	9902	2	N	-0-					-0-
06		9870 X	9555	-0-	-315	-0-	-0-	235	1	9320	2	N	-0-					-0-
07		10199 X	9820	-0-	-379	-0-	-0-	329	1	9491	2	N	-0-					-0-
WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7162	-	10412			
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-
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007										TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8100	-	11701			
02		2552 X	1306	-0-	-1246	-0-	-0-	35	1	1271	2	N	-0-					-0-
03		2728 X	649	-0-	-2079	-0-	-0-	169	1	480	2	N	-0-					-0-
04		2220 X	1210	-0-	-1010	-0-	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					-0-
05		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5319	2	N	-0-					-0-
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	4184	2	N	-0-					-0-
*07		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4507	2	N	-0-					-0-
RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7892	-	8112			
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7220	-	9264			
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	2214	3	N	-0-					20
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	1854	3	N	-0-					20
04		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	1	2	N	-0-					20
								3159	3									
05		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	-0-	825	1	4335	3	N	-0-					20
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	3231	3	N	-0-					20
*07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	3112	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

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

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

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-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

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-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	127	1	4656	2	N	-0-
03		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	137	1	5181	2	N	-0-
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	143	1	4683	2	N	-0-
05		4774 X	4688	-0-	-86	-0-	127	1	4561	2	N	-0-
06		4620 X	4346	-0-	-274	-0-	107	1	4239	2	N	-0-
07		4774 X	4481	-0-	-293	-0-	150	1	4331	2	N	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864												
02		8410 X	8201	-0-	-209	-0-	280	1	7921	2	N	-0-
03		8990 X	8394	-0-	-596	-0-	281	1	8113	2	N	-0-
04		8700 X	7576	-0-	-1124	-0-	255	1	7321	2	N	-0-
05		8773 X	7769	-0-	-1004	-0-	262	1	7507	2	N	-0-
06		8490 X	7153	-0-	-1337	-0-	246	1	6907	2	N	-0-
07		8773 X	6293	-0-	-2480	-0-	215	1	6078	2	N	-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711												
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	49	1	1814	2	N	-0-
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	2	N	-0-
04		1920 N	1824	-0-	-96	-0-	54	1	1770	2	N	-0-
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	2	N	-0-
06		2010 N	1994	-0-	-16	-0-	49	1	1945	2	N	-0-
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	73	1	2117	2	N	-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415												
02		18705 X	18013	-0-	-692	-0-	614	1	17399	2	N	-0-
03		19995 X	19454	-0-	-541	-0-	651	1	18803	2	N	-0-
04		19440 X	18517	-0-	-923	-0-	623	1	17894	2	N	-0-
05		19468 X	19033	-0-	-435	-0-	642	1	18391	2	N	-0-
06		18840 X	18001	-0-	-839	-0-	619	1	17382	2	N	-0-
07		19468 X	18528	-0-	-940	-0-	634	1	17894	2	N	-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400												
02		6554 X	6526	-0-	-28	-0-	215	1	6311	3	N	-0-
03		6913 X	6855	-0-	-58	-0-	220	1	6635	3	N	-0-
04		6660 X	6537	-0-	-123	-0-	213	1	6324	3	N	-0-
05		6975 X	6727	-0-	-248	-0-	221	1	6506	3	N	-0-
06		6750 X	6387	-0-	-363	-0-	206	1	6181	3	N	-0-
07		6975 X	6676	-0-	-299	-0-	230	1	6446	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	145 1	3701 3	Y	15			63
							17 9						
03		4030 X	3190	-0-	-840	-0-	119 1	3056 3	Y	14			77
							15 9						
04		3960 X	3372	-0-	-588	-0-	122 1	3217 3	Y	30	99 1		8
							33 9						
05		4092 X	3679	-0-	-413	-0-	135 1	3522 3	Y	20			28
							22 9						
06		3930 X	3210	-0-	-720	-0-	118 1	3063 3	Y	26			54
							29 9						
07		4061 X	3761	-0-	-300	-0-	146 1	3570 3	Y	41			95
							45 9						

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820													
02		7830 X	7802	-0-	-28	-0-	269 1	7533 3	N	-0-			5
03		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	282 1	8023 3	N	-0-			5
04		8040 X	7720	-0-	-320	-0-	264 1	7456 3	N	-0-			5
05		8339 X	8114	-0-	-225	-0-	282 1	7832 3	N	-0-			5
06		8070 X	7517	-0-	-553	-0-	255 1	7262 3	N	-0-			5
07		8339 X	7994	-0-	-345	-0-	288 1	7706 3	N	-0-			5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255													
02		8294 X	7399	-0-	-895	-0-	252 1	7147 2	N	-0-			-0-
03		8773 X	7906	-0-	-867	-0-	265 1	7641 2	N	-0-			-0-
04		8280 X	7494	-0-	-786	-0-	252 1	7242 2	N	-0-			-0-
05		8339 X	7873	-0-	-466	-0-	266 1	7607 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7508	-0-	-562	-0-	258 1	7250 2	N	-0-			-0-
07		7905 X	7448	-0-	-457	-0-	255 1	7193 2	N	-0-			-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127													
02		4553 X	4432	-0-	-121	-0-	118 1	4314 2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4780	-0-	-87	-0-	123 1	4657 2	N	-0-			-0-
04		4710 X	4636	-0-	-74	-0-	137 1	4499 2	N	-0-			-0-
05		4867 X	4832	-0-	-35	-0-	132 1	4700 2	N	-0-			-0-
06		4650 X	4585	-0-	-65	-0-	113 1	4472 2	N	-0-			-0-
*07		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	169 1	4860 2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070													
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-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850													
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

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 #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610																	
02		14558 X	12893	-0-	-1665	-0-	438	1	12455	3	N	-0-					-0-
03		15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	502	1	14690	3	N	-0-					-0-
04		14340 X	14211	-0-	-129	-0-	475	1	13736	3	N	-0-					-0-
05		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	485	1	14002	3	N	-0-					-0-
06		14700 X	13914	-0-	-786	-0-	456	1	13458	3	N	-0-					-0-
07		15190 X	14328	-0-	-862	-0-	500	1	13828	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400																	
02		5075 X	5070	-0-	-5	-0-	172	1	4898	2	N	-0-					-0-
03		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	185	1	5280	2	N	-0-					-0-
04		5250 X	5195	-0-	-55	-0-	179	1	5016	2	N	-0-					-0-
05		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	191	1	5382	2	N	-0-					-0-
06		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	199	1	5347	2	N	-0-					-0-
*07		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	196	1	5452	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763																	
02		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	137	1	3890	2	N	-0-					-0-
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	143	1	4082	2	N	-0-					-0-
04		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	139	1	3902	2	N	-0-					-0-
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	2	N	-0-					-0-
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	163	1	4388	2	N	-0-					-0-
*07		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	177	1	4917	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945																	
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050																	
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-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174																	
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-

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

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350															
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-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772															
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-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850															
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-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809															
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-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115															
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-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-			102
06		14B2 EXT	3	-0-	3	3		3	3		N	-0-			102
07		14B2 EXT	4	-0-	4	7		4	3		N	-0-			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	207	1	5484	3	Y	-0-	51	1	-0-
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	214	1	5724	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	22			22
						24	9							
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	207	1	5535	3	Y	-0-	22	1	-0-
06	5850 X	5450	-0-	-400	-0-	195	1	5255	3	Y	-0-			-0-
07	6045 X	5628	-0-	-417	-0-	210	1	5418	3	Y	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817														
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	201	1	5691	2	N	-0-			-0-
03	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	212	1	6133	2	N	-0-			-0-
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	200	1	5737	2	N	-0-			-0-
05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	197	1	5639	2	N	-0-			-0-
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	197	1	5535	2	N	-0-			-0-
*07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	206	1	5801	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075														
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-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414														
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-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869														
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482												
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
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-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324												
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670												
02	4785 X	4714	-0-	-71	-0-	170 1	4538 3	Y	5	1 1		9
03	5115 X	4950	-0-	-165	-0-	178 1	4765 3	Y	6			15
04	4950 X	4694	-0-	-256	-0-	170 1	4518 3	Y	5	20 1		-0-
05	5053 X	4649	-0-	-404	-0-	166 1	4482 3	Y	1	1 1		-0-
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-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287												
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-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364												
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-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BARR, DANNY		WELL #:	2	RRCID ->	233894	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7799	PERF. 7984 - 10365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BARR, DANNY		WELL #:	3	RRCID ->	233896	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 8247 - 9908	
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-

PORTER-RILEY		WELL #:	1 H	RRCID ->	234446	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8371 - 11616	
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	1165	-0-	-455	-0-	41 1	1122 3	Y	2	138
							2 9				
05		1674 N	664	-0-	-1010	-0-	23 1	641 3	Y	-0-	138
06		1680 N	462	-0-	-1218	-0-	17 1	445 3	Y	-0-	138
07		1209 N	211	-0-	-998	-0-	7 1	203 3	Y	1	110 1 27
							1 9				

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	2	RRCID ->	234591	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6760 - 8742	
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-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	8	RRCID ->	234614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6471	PERF. 6670 - 8772	
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-

M & J BAR NONE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	234620	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 6170 - 7863	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742														
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
02		2697 X	2006	-0-	-691	-0-	11	1	1974	3	N	19		267
							21	9						
03		2883 X	2371	-0-	-512	-0-	14	1	2337	3	N	18		285
							20	9						
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	7	176 1	116
							3849	3	8	9				
05		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	29	1	5525	3	N	9		125
							10	9						
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2554	3	N	12		137
							13	9						
07		2883 X	1629	-0-	-1254	-0-	11	1	1615	3	N	3		140
							3	9						
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087														
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-
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385														
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-
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552														
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-
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003														
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-
LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007												TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6940	-	8592
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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-	

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH	6536	PERF.	6746	-	8578
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007												TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7725	-	9354
02		3654 X	3530	-0-	-124	-0-	120	1	3410	2	N	-0-				-0-	
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	4002	2	N	-0-				-0-	
04		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	138	1	3867	2	N	-0-				-0-	
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	143	1	4034	2	N	-0-				-0-	
06		3930 X	3846	-0-	-84	-0-	137	1	3709	2	N	-0-				-0-	
*07		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	146	1	4027	2	N	-0-				-0-	

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007												TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7871	-	10505
02		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	325	1	9201	3	N	-0-				-0-	
03		9424 X	9025	-0-	-399	-0-	300	1	8725	3	N	-0-				-0-	
04		9120 X	8377	-0-	-743	-0-	280	1	8097	3	N	-0-				-0-	
05		9424 X	9358	-0-	-66	-0-	314	1	9044	3	N	-0-				-0-	
06		9120 X	8976	-0-	-144	-0-	298	1	8678	3	N	-0-				-0-	
07		9424 X	9020	-0-	-404	-0-	315	1	8705	3	N	-0-				-0-	

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007												TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7273	-	8777
02		5568 X	4994	-0-	-574	-0-	248	1	4738	3	N	7				105	
							8	9									
03		5952 X	1218	-0-	-4734	-0-	48	1	1170	3	N	-0-				105	
04		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	242	1	6116	3	N	-0-				105	
05		5859 X	617	-0-	-5242	-0-	23	1	594	3	N	-0-				105	
06		5430 X	1300	-0-	-4130	-0-	51	1	1226	3	N	21				126	
							23	9									
07		5952 X	1322	-0-	-4630	-0-	71	1	1251	3	N	-0-				126	

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007												TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8090	-	8901
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
KENNON, ALFRED		WELL #:	2	RRCID ->	235100	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6860 - 8112			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3909 X	3909	-0-	-0-	638	1	3271	3	N	-0-			2
03		3398 X	3398	-0-	-0-	626	1	2772	3	N	-0-			2
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			2
05		4282 X	4282	-0-	-0-	673	1	3608	3	N	1			3
						1	9							
06		4169 X	4169	-0-	-0-	609	1	3560	3	N	-0-			3
*07		3444 X	3444	-0-	-0-	682	1	2762	3	N	-0-			3

BRANSOM, CINDY		WELL #:	1	RRCID ->	235101	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8753 - 12538			
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-

SHELTON, J. TOM		WELL #:	9	RRCID ->	235102	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	7430 - 10354			
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-

VANN CATTLE YARDS		WELL #:	B 3	RRCID ->	235103	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7560 - 8764			
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	218	114	1	3204	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	235104	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7495 - 9957			
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	235105	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6996 - 8300			
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-

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 #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	M	BALANCE
02		14877 X	14584	-0-	-293	-0-	491	1	14093	3	N	-0-
03		15841 X	14891	-0-	-950	-0-	495	1	14396	3	N	-0-
04		15060 X	14144	-0-	-916	-0-	475	1	13669	3	N	-0-
05		15593 X	15232	-0-	-361	-0-	510	1	14722	3	N	-0-
06		15090 X	14610	-0-	-480	-0-	484	1	14126	3	N	-0-
07		15593 X	13322	-0-	-2271	-0-	472	1	12850	3	N	-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140												
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	976	1	2579	3	N	120
							48	9				
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	480	1	2592	3	Y	125
							88	9				
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2417	3	Y	41
							23	9				
05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	935	1	2215	3	Y	44
							7	9				
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	976	1	2151	3	Y	71
							30	9				
*07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	937	1	2315	3	Y	92
							23	9				

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704												
02		10962 X	10625	-0-	-337	-0-	363	1	10262	2	N	-0-
03		11718 X	10508	-0-	-1210	-0-	357	1	10151	2	N	-0-
04		11340 X	10310	-0-	-1030	-0-	352	1	9958	2	N	-0-
05		11346 X	10986	-0-	-360	-0-	380	1	10606	2	N	-0-
06		10980 X	10463	-0-	-517	-0-	368	1	10095	2	N	-0-
07		11346 X	10947	-0-	-399	-0-	377	1	10570	2	N	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164												
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789												
02		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	226	1	6446	2	N	-0-
03		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	214	1	6124	2	N	-0-
04		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	213	1	5999	2	N	-0-
05		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	216	1	6113	2	N	-0-
06		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	207	1	5536	2	N	-0-
*07		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	614	1	8855	2	N	-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930												
02		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	N	-0-
03		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	131	1	5801	3	N	-0-
04		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	128	1	5670	3	N	-0-
05		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	134	1	5916	3	N	-0-
06		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	122	1	5629	3	N	-0-
*07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	142	1	5961	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
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-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449											
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654											
02		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	275 1	7785 2	N	-0-	-0-
03		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	288 1	8300 2	N	-0-	-0-
04		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	283 1	8126 2	N	-0-	-0-
05		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	287 1	8220 2	N	-0-	-0-
06		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	277 1	7763 2	N	-0-	-0-
*07		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	273 1	7710 2	N	-0-	-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820											
02		7627 X	5953	-0-	-1674	-0-	290 1	5632 3	N	28	65
							31 9				
03		7533 X	6256	-0-	-1277	-0-	304 1	5904 3	N	44	109
							48 9				
04		6750 X	5939	-0-	-811	-0-	292 1	5643 3	Y	4 73 1	40
							4 9				
05		6758 X	6044	-0-	-714	-0-	300 1	5737 3	Y	6 2 1	44
							7 9				
06		6330 X	5775	-0-	-555	-0-	281 1	5483 3	Y	10	54
							11 9				
07		6355 X	5920	-0-	-435	-0-	298 1	5589 3	Y	30	84
							33 9				

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092											
02		21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	741 1	20995 2	Y	-0-	-0-
03		34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	1164 1	33616 2	Y	-0-	-0-
04		30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	1038 1	29809 2	Y	-0-	-0-
05		29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	984 1	28201 2	Y	-0-	-0-
06		33660 X	26187	-0-	-7473	-0-	901 1	25286 2	Y	-0-	-0-
07		34782 X	25323	-0-	-9459	-0-	867 1	24456 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727														
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
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			27
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			27
04		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-			27
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			27
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-			27
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			27

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227														
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442														
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

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485														
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850														
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-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007												TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8321 - 10100		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	10709	2	N	-0-			-0-	
03		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	11800	2	N	-0-			-0-	
04		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	11304	2	N	-0-			-0-	
05		11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	11181	2	N	-0-			-0-	
06		10890 X	10623	-0-	-267	-0-	-0-	244	1	10379	2	N	-0-			-0-	
*07		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	11215	2	N	-0-			-0-	

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007												TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6695 - 9547	
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-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007												TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6949 - 9231	
02		9106 X	8843	-0-	-263	-0-	-0-	285	1	8558	3	N	-0-			5
03		9734 X	9346	-0-	-388	-0-	-0-	297	1	9049	3	N	-0-			5
04		9240 X	8750	-0-	-490	-0-	-0-	283	1	8467	3	N	-0-			5
05		9548 X	9028	-0-	-520	-0-	-0-	291	1	8737	3	N	-0-			5
06		9210 X	8632	-0-	-578	-0-	-0-	272	1	8360	3	N	-0-			5
07		9455 X	8905	-0-	-550	-0-	-0-	303	1	8602	3	N	-0-			5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007												TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7063 - 8655	
02		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	7229	3	N	-0-			-0-
03		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	6945	3	N	-0-			-0-
04		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	3	2	N	-0-			-0-
								7045	3							
05		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	3	N	-0-			-0-
06		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	5289	3	N	-0-			-0-
*07		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	5509	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007												TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7660 - 9774	
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-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007												TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7403 - 8515	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	308	1	11310	2	N	-0-			-0-
03		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	322	1	12180	2	N	-0-			-0-
04		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	352	1	11521	2	N	-0-			-0-
05		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	345	1	12326	2	N	-0-			-0-
06		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	287	1	11345	2	N	-0-			-0-
*07		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	401	1	11554	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823															
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	-8601					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-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820															
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-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390															
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	794	1	368	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3102	-0-	-2	-2	926	1	2176	2	N	-0-			-0-
04		2875 N	2873	-0-	-2	-0-	900	1	1973	2	N	-0-			-0-
05		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	920	1	1829	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3283	-0-	283	283	811	1	2472	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3605	-0-	505	788	933	1	2672	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960															
02		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	352	1	9975	2	N	-0-			-0-
03		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	357	1	10316	2	N	-0-			-0-
04		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	346	1	9922	2	N	-0-			-0-
05		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	357	1	10241	2	N	-0-			-0-
06		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	340	1	9542	2	N	-0-			-0-
*07		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	331	1	9327	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		22	22	-0-	-0-	-0-	22	3			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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14616 X	14081	-0-	-535	-0-	517	1	13473	3	N	83			145
03	15469 X	14911	-0-	-558	-0-	543	1	14284	3	N	76	188	1	33
04	14850 X	14508	-0-	-342	-0-	533	1	13896	3	N	72			105
05	15159 X	15005	-0-	-154	-0-	570	1	14367	3	N	62			167
06	14580 X	14104	-0-	-476	-0-	530	1	13519	3	N	50	182	1	35
07	15066 X	14823	-0-	-243	-0-	586	1	14180	3	N	52			87

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245														
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	3	N	56			87
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	62	9			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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754														
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-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072														
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220														
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270														
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-

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318														
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-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950														
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						

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282														
02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	182	1	4633	3	N	19		68
							21	9						
03		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	175	1	4500	3	N	-0-		68
04		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	182	1	4608	3	N	134		202
							147	9						
05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	198	1	5034	3	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

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450														
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	12	1	1994	3	N	9		198
							10	9						
03		806 N	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	N	1	167 1	32
04		2460 N	20	-0-	-2440	-0-	20	3			N	-0-		32
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		32
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		32
*07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	3	N	-0-		32

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
BEDINGER-SOUTH		WELL #:	1		RRCID ->	236149		COMPL. DATE	03/08/2007		TOTAL DEPTH	6332 PERF. 6960 - 9062		
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
MCALISTER, O. H.		WELL #:	22		RRCID ->	236159		COMPL. DATE	06/18/2007		TOTAL DEPTH	7470 PERF. 7646 - 9100		
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-
CRAIG		WELL #:	2		RRCID ->	236205		COMPL. DATE	07/31/2007		TOTAL DEPTH	7093 PERF. 7596 - 9120		
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
ACOLA, SAM		WELL #:	5		RRCID ->	236211		COMPL. DATE	07/27/2007		TOTAL DEPTH	7122 PERF. 7296 - 9025		
02		6177 X	5804	-0-	-373	-0-	208	1	5595	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
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-
WCCO 4 - MORRIS, ADA		WELL #:	24		RRCID ->	236371		COMPL. DATE	07/12/2007		TOTAL DEPTH	7378 PERF. 7575 - 9104		
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-

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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	19	RRCID ->	236560	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7396 - 8930
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	273 1	7441 3	Y	-0-		-0-
03	8060 X	7737	-0-	-323	-0-	265 1	7472 3	Y	-0-		-0-
04	7800 X	7490	-0-	-310	-0-	262 1	7228 3	Y	-0-		-0-
05	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	281 1	7805 3	Y	-0-		-0-
06	7800 X	7627	-0-	-173	-0-	261 1	7366 3	Y	-0-		-0-
07	8060 X	7377	-0-	-683	-0-	268 1	7109 3	Y	-0-		-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	236561	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7160 - 10585
02	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	551 1	15745 3	N	-0-		-0-
03	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	568 1	16507 3	N	-0-		-0-
04	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	538 1	15519 3	N	-0-		-0-
05	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	569 1	16264 3	N	-0-		-0-
06	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	554 1	16332 3	N	-0-		-0-
*07	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	619 1	16971 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	20	RRCID ->	236562	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7396 - 10215
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-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	236563	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7946 - 10600
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-

BURGESS, JACK		WELL #:	3	RRCID ->	236564	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7150 - 8953
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-

CALLAGHAN, JOHN C.		WELL #:	4	RRCID ->	236565	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8650 - 11074
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SEALS, G. T.		WELL #:	25	RRCID ->	236566	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8896 - 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
02		9408 X	9408	-0-	-0-	214 1	9194 3	N	-0-	-0-	
03		9760 X	9760	-0-	-0-	216 1	9544 3	N	-0-	-0-	
04		9885 X	9885	-0-	-0-	223 1	9662 3	N	-0-	-0-	
05		9672 X	9258	-0-	-414	205 1	9053 3	N	-0-	-0-	
06		9485 X	9485	-0-	-0-	206 1	9279 3	N	-0-	-0-	
07		9672 X	9209	-0-	-463	217 1	8992 3	N	-0-	-0-	

G.A.D. PARTNERS		WELL #:	7	RRCID ->	236567	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7500 - 8004
02		3500 X	3500	-0-	-0-	122 1	3378 2	N	-0-	-0-	
03		3655 X	3655	-0-	-0-	127 1	3528 2	N	-0-	-0-	
04		3770 X	3770	-0-	-0-	132 1	3638 2	N	-0-	-0-	
05		3712 X	3712	-0-	-0-	131 1	3581 2	N	-0-	-0-	
06		3789 X	3789	-0-	-0-	138 1	3651 2	N	-0-	-0-	
07		2914 X	1944	-0-	-970	68 1	1876 2	N	-0-	-0-	

G.A.D. PARTNERS		WELL #:	6	RRCID ->	236568	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7590 - 9694
02		3418 X	3418	-0-	-0-	547 1	2871 2	N	-0-	-0-	
03		5926 X	5926	-0-	-0-	996 1	4930 2	N	-0-	-0-	
04		5462 X	5462	-0-	-0-	961 1	4501 2	N	-0-	-0-	
05		5621 X	5621	-0-	-0-	989 1	4632 2	N	-0-	-0-	
06		1494 X	1494	-0-	-0-	218 1	1276 2	N	-0-	-0-	
07		1147 X	-0-	-0-	-1147			N	-0-	-0-	

DEAN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	236569	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8175 - 10700
02		7482 X	7438	-0-	-44	740 1	6698 2	N	-0-	-0-	
03		8041 X	8041	-0-	-0-	770 1	7271 2	N	-0-	-0-	
04		7812 X	7812	-0-	-0-	814 1	6998 2	N	-0-	-0-	
05		7936 X	7613	-0-	-323	811 1	6802 2	N	-0-	-0-	
06		7770 X	7193	-0-	-577	762 1	6431 2	N	-0-	-0-	
07		8060 X	6717	-0-	-1343	824 1	5893 2	N	-0-	-0-	

EGELSTON TRUSTEE		WELL #:	2	RRCID ->	236570	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	8095 - 11224
02		14558 X	11463	-0-	-3095	591 1	10872 2	N	-0-	-0-	
03		16677 X	16677	-0-	-0-	558 1	16119 2	N	-0-	-0-	
04		15503 X	15503	-0-	-0-	522 1	14981 2	N	-0-	-0-	
05		13592 X	13592	-0-	-0-	458 1	13134 2	N	-0-	-0-	
06		16140 X	10219	-0-	-5921	351 1	9868 2	N	-0-	-0-	
07		16678 X	9212	-0-	-7466	315 1	8897 2	N	-0-	-0-	

SEALS, G. T.		WELL #:	24	RRCID ->	236590	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8376 - 10670
02		7134 X	7095	-0-	-39	164 1	6931 3	N	-0-	-0-	
03		7626 X	7467	-0-	-159	163 1	7304 3	N	-0-	-0-	
04		7380 X	7202	-0-	-178	156 1	7046 3	N	-0-	-0-	
05		7626 X	7309	-0-	-317	161 1	7148 3	N	-0-	-0-	
*06		7380 X	6820	-0-	-560	146 1	6674 3	N	-0-	-0-	
*07		7728 X	7728	-0-	-0-	178 1	7550 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	236593	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8186 - 10535
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7850	- 10514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9831 X	8452	-0-	-1379	-0-	288	1	8164	2	N	-0-					-0-
03	10509 X	9998	-0-	-511	-0-	335	1	9663	2	N	-0-					-0-
04	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	351	1	10066	2	N	-0-					-0-
05	9951 X	9555	-0-	-396	-0-	322	1	9233	2	N	-0-					-0-
06	9690 X	8762	-0-	-928	-0-	301	1	8461	2	N	-0-					-0-
07	10509 X	9877	-0-	-632	-0-	338	1	9539	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007										TOTAL DEPTH	6507	PERF. 6750	- 9222			
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007										TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6818	- 9412			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007										TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7350	- 9454			
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-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7800	- 10114			
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									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7096	- 9150			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
RANN, CLEO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	236610	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7675 - 9204
M	O	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		
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-		

NANCE		WELL #:		B 4	RRCID ->	236611	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7530 - 8134
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-		

KENNON, ALFRED		WELL #:		6	RRCID ->	236612	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6628 - 8862
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	-0-	168 3		N	-0-	2		
07	14B2 EXT	398	-0-	398	-0-	566 398 3		N	-0-	2		

KENNON, ALFRED		WELL #:		7	RRCID ->	236613	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6618 - 8972
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-		

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	236614	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8246 - 10770
02	7656 X	6129	-0-	-1527	-0-	209 1	5920 2	N	-0-	-0-		
03	8184 X	8030	-0-	-154	-0-	269 1	7761 2	N	-0-	-0-		
04	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	329 1	9447 2	N	-0-	-0-		
05	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	345 1	9882 2	N	-0-	-0-		
06	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	335 1	9407 2	N	-0-	-0-		
*07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	311 1	8773 2	N	-0-	-0-		

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		13	RRCID ->	236618	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6640 - 10002
02	6757 X	3902	-0-	-2855	-0-	316 1	3586 3	N	-0-	-0-		
03	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	570 1	7963 3	N	-0-	-0-		
04	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9645 3		N	-0-	-0-		
05	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258 3		N	-0-	-0-		
06	8250 X	6858	-0-	-1392	-0-	6858 3		N	-0-	-0-		
07	8959 X	5773	-0-	-3186	-0-	5773 3		N	-0-	-0-		

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	236619	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7400 - 8679
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-		

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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	474	1	13506	2	N	-0-		-0-
03	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	487	1	13890	2	N	-0-		-0-
04	13800 X	13342	-0-	-458	-0-	459	1	12883	2	N	-0-		-0-
05	14260 X	13501	-0-	-759	-0-	463	1	13038	2	N	-0-		-0-
06	13800 X	12534	-0-	-1266	-0-	448	1	12086	2	N	-0-		-0-
07	14260 X	12960	-0-	-1300	-0-	450	1	12510	2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074													
02	9570 X	9356	-0-	-214	-0-	318	1	9038	2	N	-0-		-0-
03	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	370	1	10542	2	N	-0-		-0-
04	9810 X	9181	-0-	-629	-0-	317	1	8864	2	N	-0-		-0-
05	10137 X	10060	-0-	-77	-0-	345	1	9715	2	N	-0-		-0-
06	9900 X	9802	-0-	-98	-0-	349	1	9453	2	N	-0-		-0-
07	10230 X	9675	-0-	-555	-0-	336	1	9339	2	N	-0-		-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16													

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152													
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-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222													
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

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005													
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-

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	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
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330															
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074															
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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202															
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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465															
02		2900 N	8487	-0-	5587	5587	28	1	8459	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	8572	-0-	5472	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-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874															
02		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-			55
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2536	3	28	9	N	-0-			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

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

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315													
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-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980													
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344													
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-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578													
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812													
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-

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		11484 X	10919	-0-	-565	-0-	289	1	10630	2	N	-0-			-0-
03		12276 X	12187	-0-	-89	-0-	314	1	11873	2	N	-0-			-0-
04		11880 X	11280	-0-	-600	-0-	334	1	10946	2	N	-0-			-0-
05		12090 X	11837	-0-	-253	-0-	322	1	11515	2	N	-0-			-0-
06		11790 X	11027	-0-	-763	-0-	272	1	10755	2	N	-0-			-0-
07		12183 X	11283	-0-	-900	-0-	378	1	10905	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021															
02		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	178	1	6549	2	N	-0-			-0-
03		7068 X	6903	-0-	-165	-0-	178	1	6725	2	N	-0-			-0-
04		6900 X	6842	-0-	-58	-0-	203	1	6639	2	N	-0-			-0-
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	200	1	7133	2	N	-0-			-0-
06		6960 X	6527	-0-	-433	-0-	161	1	6366	2	N	-0-			-0-
07		7192 X	6712	-0-	-480	-0-	225	1	6487	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874															
02		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1224	1	5420	2	N	-0-			-0-
03		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1345	1	5665	2	N	-0-			-0-
04		7260 X	6728	-0-	-532	-0-	1244	1	5484	2	N	-0-			-0-
05		7502 X	6345	-0-	-1157	-0-	1258	1	5087	2	N	-0-			-0-
06		7260 X	6211	-0-	-1049	-0-	1238	1	4973	2	N	-0-			-0-
07		7099 X	4518	-0-	-2581	-0-	1158	1	3360	2	N	-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533															
02		4060 X	3104	-0-	-956	-0-	82	1	3022	2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3824	-0-	-206	-0-	99	1	3725	2	N	-0-			-0-
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	125	1	4083	2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3896	-0-	-72	-0-	106	1	3790	2	N	-0-			-0-
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	99	1	3932	2	N	-0-			-0-
*07		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	166	1	4798	2	N	-0-			-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745															
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1688	3	N	50			130
							55	9							
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1857	3	N	39			169
							43	9							
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	3	N	28			197
							31	9							
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	N	53	179	1	61
							58	9							
06		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	103	1	2807	3	N	66			127
							73	9							
*07		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	111	1	2842	3	N	62			189
							68	9							

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262															
02		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	367	1	13461	2	N	-0-			-0-
03		16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	417	1	15773	2	N	-0-			-0-
04		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	452	1	14796	2	N	-0-			-0-
05		17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	468	1	16739	2	N	-0-			-0-
06		16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	402	1	15930	2	N	-0-			-0-
*07		16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	541	1	15608	2	N	-0-			-0-

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

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007										TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6485 - 8745				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007										TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8316 - 10160				
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8346 - 10330				
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007										TOTAL DEPTH	7085	PERF.	750 - 8224				
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	-0-	119	1	3217	2	N	-0-					-0-
*07		3100 N	2895	-0-	-205	-0-	131	1	2794	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	6869	PERF.	7120 - 8924				
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007										TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6620 - 9493				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	4020 X	3721	-0-	-299	-0-	136	1	3549	3	Y	33		39
05	4154 X	3768	-0-	-386	-0-	136	1	3624	3	Y	7	41 1	5
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

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532													
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
04	5970 X	5233	-0-	-737	-0-	196	1	5001	3	Y	33		39
05	6169 X	5343	-0-	-826	-0-	199	1	5136	3	Y	7	41 1	5
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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594													
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734													
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-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725													
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-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010													
02		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	331 1	8804 3	Y	2			7
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
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

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414													
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207													
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-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344													
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-

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 #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW 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
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-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

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-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

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-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

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	8070 X	7853	-0-	-217	-0-	270	1	7559	3	Y	22			22
07	8339 X	8128	-0-	-211	-0-	24	9	7829	3	Y	-0-	21	1	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

02	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	74	1	3068	3	N	-0-			-0-
03	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	76	1	3248	3	N	-0-			-0-
04	3600 X	3210	-0-	-390	-0-	73	1	3137	3	N	-0-			-0-
05	3627 X	3322	-0-	-305	-0-	76	1	3246	3	N	-0-			-0-
06	3390 X	3096	-0-	-294	-0-	67	1	3029	3	N	-0-			-0-
07	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	80	1	3193	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
DAY-ADAMS				WELL #:	4	RRCID ->	237795	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7235 - 10604		
M	O	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
02	38726	X	38726	-0-	-0-	-0-	1320	1	37406	2	N	-0-			-0-
03	38589	X	38589	-0-	-0-	-0-	1292	1	37297	2	N	-0-			-0-
04	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	1117	1	32078	2	N	-0-			-0-
05	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	1101	1	31540	2	N	-0-			-0-
06	30075	X	30075	-0-	-0-	-0-	1034	1	29041	2	N	-0-			-0-
*07	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	1069	1	30167	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS				WELL #:	3	RRCID ->	237796	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7970 - 10409		
02	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	757	1	21453	2	N	-0-			-0-
03	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	740	1	21375	2	N	-0-			-0-
04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	713	1	20468	2	N	-0-			-0-
05	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	694	1	19870	2	N	-0-			-0-
06	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	15865	-0-	-1805	-0-	543	1	15322	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W.				WELL #:	15	RRCID ->	237797	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7810 - 10814		
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-

PIRKLE, LORENE				WELL #:	20	RRCID ->	237798	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8311 - 10520		
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-

PIRKLE, LORENE				WELL #:	18	RRCID ->	237799	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8421 - 11225		
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-

DCCO 1 - TED MORRIS				WELL #:	25	RRCID ->	237800	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8301 - 10930		
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-

ELKINS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	237801	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7480 - 9184		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	4	RRCID ->	237802	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6595 - 10167
M	O	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	
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-	

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	12	RRCID ->	237803	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6845 - 10077
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-	

DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:	18	RRCID ->	237804	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8246 - 10500
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-

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	7	RRCID ->	237805	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7520 - 9959
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-

WEST, BOB		WELL #:	3	RRCID ->	237806	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6890 - 8692
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	26	RRCID ->	237807	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7972 - 10200
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-

PIRKLE, LORENE		WELL #:	19	RRCID ->	237808	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8456 - 9960
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-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903												
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768												
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	755	1	4152	3	N	-0-	-0-
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1	3099	3	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	1965	3	N	-0-	-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903												
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-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564												
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
WEST, BOB		WELL #:		11	RRCID -> 237816		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6720 -	9314		
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	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		8	RRCID -> 237817		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6775 -	8737		
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	696	1	3614	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	744	1	2911	3	N	-0-			-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	720	1	3607	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	742	1	3497	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	1463	-0-	-2767	-0-	612	1	851	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	1507	-0-	-2864	-0-	604	1	903	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE		WELL #:		3	RRCID -> 237818		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7096 -	9609		
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-

WOMACK, L. C.		WELL #:		5	RRCID -> 237819		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7090 -	8804		
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	504	1	13057	3	Y	33			247
							36	9							
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	510	1	13519	3	Y	22	189	1	80
							24	9							
04	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	507	1	13238	3	Y	52			132
							57	9							
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	546	1	14053	3	Y	34	161	1	5
							37	9							
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
							59	9							

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		38	RRCID -> 237820		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7881 -	11130		
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-

BONDS RANCH		WELL #:		E 5	RRCID -> 237821		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH	7067	PERF. 7300 -	8834		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	696	1	6682	3	N	-0-	-0-	-0-
03		5890 X	5013	-0-	-877	-0-	732	1	4281	3	N	-0-	-0-	-0-
04		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	1000	1	7180	3	N	-0-	-0-	-0-
05		5890 X	4296	-0-	-1594	-0-	1452	1	2844	3	N	-0-	-0-	-0-
06		5700 X	4811	-0-	-889	-0-	1203	1	3608	3	N	-0-	-0-	-0-
07		5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	1091	1	2962	3	N	-0-	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112														
02		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	3			N	-0-	-0-	-0-
03		18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	3			N	-0-	-0-	-0-
04		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	3			N	-0-	-0-	-0-
05		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-	-0-	-0-
06		2880 X	370	-0-	-2510	-0-	370	3			N	-0-	-0-	-0-
07		2976 X	783	-0-	-2193	-0-	783	1			N	-0-	-0-	-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370														
02		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03		930 X	659	-0-	-271	-0-	659	1			N	-0-	-0-	-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05		713 X	667	-0-	-46	-0-	667	1			N	-0-	-0-	-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389														
02		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	230	1	9904	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	231	1	10130	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9990 X	9949	-0-	-41	-0-	223	1	9726	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10323 X	9812	-0-	-511	-0-	221	1	9591	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9990 X	9855	-0-	-135	-0-	226	1	9629	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10323 X	9962	-0-	-361	-0-	227	1	9735	2	N	-0-	-0-	-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070														
02		12702 X	10105	-0-	-2597	-0-	345	1	9760	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13578 X	9475	-0-	-4103	-0-	317	1	9158	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12780 X	8521	-0-	-4259	-0-	287	1	8234	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11811 X	8535	-0-	-3276	-0-	288	1	8247	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10440 X	8286	-0-	-2154	-0-	285	1	8001	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10788 X	7958	-0-	-2830	-0-	272	1	7686	2	N	-0-	-0-	-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520														
02		18096 X	15505	-0-	-2591	-0-	529	1	14976	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18569 X	15982	-0-	-2587	-0-	535	1	15447	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17520 X	15378	-0-	-2142	-0-	517	1	14861	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17608 X	15834	-0-	-1774	-0-	534	1	15300	2	N	-0-	-0-	-0-
06		16650 X	15984	-0-	-666	-0-	550	1	15434	2	N	-0-	-0-	-0-
07		16585 X	15982	-0-	-603	-0-	547	1	15435	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137															
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 CODE	EOM BALANCE
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	633	1	6688	3	N	-0-			-0-
03		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	690	1	8350	3	N	-0-			-0-
04		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	628	1	8068	3	N	-0-			-0-
05		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	527	1	5595	3	N	-0-			-0-
06		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	741	1	7476	3	N	-0-			-0-
*07		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	698	1	5457	3	N	-0-			-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965															
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							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450															
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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074															
02		10556 X	9226	-0-	-1330	-0-	1530	1	7696	2	N	-0-			-0-
03		11284 X	11272	-0-	-12	-0-	1605	1	9667	2	N	-0-			-0-
04		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	1504	1	10448	2	N	-0-			-0-
05		13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	1474	1	11698	2	N	-0-			-0-
06		12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	1512	1	11455	2	N	-0-			-0-
07		11625 X	10630	-0-	-995	-0-	1559	1	9071	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121															
02		7511 X	7340	-0-	-171	-0-	195	1	7145	2	N	-0-			-0-
03		8091 X	7989	-0-	-102	-0-	206	1	7783	2	N	-0-			-0-
04		7830 X	7744	-0-	-86	-0-	230	1	7514	2	N	-0-			-0-
05		8091 X	7999	-0-	-92	-0-	218	1	7781	2	N	-0-			-0-
06		7800 X	7183	-0-	-617	-0-	177	1	7006	2	N	-0-			-0-
07		7998 X	6973	-0-	-1025	-0-	234	1	6739	2	N	-0-			-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 #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008											TOTAL DEPTH	8016	PERF.	8160 - 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	
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-	

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008											TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7915 - 9762
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-	

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008											TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8000 - 10154
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-	

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008											TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8040 - 10354
02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	175 1	4483 3	N	60			156	
03		4991 X	4967	-0-	-24	-0-	182 1	4724 3	N	55			211	
04		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	182 1	4606 3	N	52	188 1		75	
05		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	198 1	5008 3	N	36			111	
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	204 1	5298 3	N	49	147 1		13	
*07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	225 1	5547 3	N	20			33	

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008											TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7856 - 9677
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-	

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008											TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7478 - 10710
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-	

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 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
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142																	
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-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489																	
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-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979																	
02		5307 X	4434	-0-	-873	-0-	118	1	4316	2	N	-0-					-0-
03		5673 X	5072	-0-	-601	-0-	131	1	4941	2	N	-0-					-0-
04		5460 X	4965	-0-	-495	-0-	147	1	4818	2	N	-0-					-0-
05		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	142	1	5082	2	N	-0-					-0-
06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	122	1	4835	2	N	-0-					-0-
*07		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	173	1	4982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CRANZ				WELL #:	3	RRCID ->	238493	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7470 - 11474	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	261	1	7382	2	N	-0-		-0-
03		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	269	1	7679	2	N	-0-		-0-
04		7800 X	7563	-0-	-237	-0-	249	1	7314	2	N	-0-		-0-
05		8091 X	7837	-0-	-254	-0-	269	1	7568	2	N	-0-		-0-
06		7830 X	7248	-0-	-582	-0-	258	1	6990	2	N	-0-		-0-
07		8091 X	6485	-0-	-1606	-0-	226	1	6259	2	N	-0-		-0-

HES				WELL #:	2	RRCID ->	238496	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8411 - 11313	
02		4872 X	4498	-0-	-374	-0-	119	1	4379	2	N	-0-		-0-
03		5208 X	5089	-0-	-119	-0-	131	1	4958	2	N	-0-		-0-
04		4950 X	4744	-0-	-206	-0-	141	1	4603	2	N	-0-		-0-
05		5115 X	4990	-0-	-125	-0-	136	1	4854	2	N	-0-		-0-
06		4920 X	4655	-0-	-265	-0-	115	1	4540	2	N	-0-		-0-
07		5084 X	4806	-0-	-278	-0-	161	1	4645	2	N	-0-		-0-

HENCKEN, BARBARA				WELL #:	1	RRCID ->	238498	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7090 - 8293	
02		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	3	N	-0-		-0-
03		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	294	1	7784	3	N	-0-		-0-
04		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	209	1	3	2	N	-0-		-0-
							5899	3						
05		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	211	1	5894	3	N	-0-		-0-
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	200	1	5514	3	N	-0-		-0-
*07		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	131	1	3549	3	N	-0-		-0-

MUZYKA, LOUIS				WELL #:	2	RRCID ->	238499	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8785 - 12325	
02		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	230	1	8455	2	N	-0-		-0-
03		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	272	1	10282	2	N	-0-		-0-
04		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	304	1	9938	2	N	-0-		-0-
05		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	280	1	10045	2	N	-0-		-0-
06		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	234	1	9272	2	N	-0-		-0-
*07		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	313	1	9035	2	N	-0-		-0-

BROWN, GEORGE GU				WELL #:	2	RRCID ->	238500	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7900 - 9760	
02		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	961	1	7756	3	Y	21	1 1	20
							23	9						
03		8866 X	8687	-0-	-179	-0-	998	1	7675	3	Y	13		33
							14	9						
04		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	1018	1	8763	3	Y	-0-		33
05		9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	1046	1	8901	3	Y	-0-		33
06		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	1051	1	9787	3	Y	7		40
							8	9						
*07		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	1089	1	9621	3	Y	58		98
							64	9						

SUN VALLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238503	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7500 - 9304	
02		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	411	1	11676	2	N	-0-		-0-
03		14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	490	1	13901	2	N	-0-		-0-
04		13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	465	1	13113	2	N	-0-		-0-
05		12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	442	1	12384	2	N	-0-		-0-
06		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	450	1	12103	2	N	-0-		-0-
*07		13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	451	1	12550	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
NANCE		WELL #: A 4		RRCID ->	238504	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7526 - 8840
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		6681 X	6681	-0-	-0-	227 1	6454 2	N	-0-		-0-
03		7269 X	7269	-0-	-0-	246 1	7023 2	N	-0-		-0-
04		6948 X	6948	-0-	-0-	239 1	6709 2	N	-0-		-0-
05		6611 X	6611	-0-	-0-	227 1	6384 2	N	-0-		-0-
06		7301 X	7301	-0-	-0-	261 1	7040 2	N	-0-		-0-
*07		7088 X	7088	-0-	-0-	247 1	6841 2	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #: 16		RRCID ->	238506	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8445 - 10899
02		7450 X	7450	-0-	-0-	172 1	7278 3	N	-0-		-0-
03		7378 X	7319	-0-	-59	162 1	7157 3	N	-0-		-0-
04		7556 X	7556	-0-	-0-	171 1	7385 3	N	-0-		-0-
05		7568 X	7568	-0-	-0-	171 1	7397 3	N	-0-		-0-
06		7211 X	7211	-0-	-0-	158 1	7053 3	N	-0-		-0-
07		7378 X	7077	-0-	-301	170 1	6907 3	N	-0-		-0-

HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #: 4		RRCID ->	238508	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8316 - 11676
02		9889 X	1745	-0-	-8144	60 1	1685 2	N	-0-		-0-
03		10354 X	7250	-0-	-3104	243 1	7007 2	N	-0-		-0-
04		9960 X	9317	-0-	-643	803 1	8514 2	N	-0-		-0-
05		10168 X	9201	-0-	-967	988 1	8213 2	N	-0-		-0-
06		7360 X	7360	-0-	-0-	919 1	6441 2	N	-0-		-0-
07		9641 X	7788	-0-	-1853	955 1	6833 2	N	-0-		-0-

PITTS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID ->	238509	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6905 - 8712
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-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU		WELL #: 18		RRCID ->	238510	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8256 - 10540
02		4205 X	2802	-0-	-1403	96 1	2706 2	N	-0-		-0-
03		4495 X	2167	-0-	-2328	73 1	2094 2	N	-0-		-0-
04		3540 X	1746	-0-	-1794	59 1	1687 2	N	-0-		-0-
05		3348 X	1561	-0-	-1787	53 1	1508 2	N	-0-		-0-
06		3030 X	1527	-0-	-1503	53 1	1474 2	N	-0-		-0-
07		3007 X	1541	-0-	-1466	53 1	1488 2	N	-0-		-0-

REILLY BEAR CREEK		WELL #: 5		RRCID ->	238511	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	7140 - 9342
02		6016 X	6016	-0-	-0-	500 1	5516 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	5093	-0-	1993	513 1	4580 3	N	-0-		-0-
04		6616 X	4623	-0-	-1993	283 1	2 2	N	-0-		-0-
						4338 3					
05		5391 X	5391	-0-	-0-	28 1	5297 3	N	60		60
						66 9					
06		5027 X	5027	-0-	-0-	31 1	4979 3	N	15		75
						17 9					
*07		4973 X	4973	-0-	-0-	33 1	4940 3	N	-0-		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 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
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						
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044													
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-
CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242													
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-
GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768													
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-
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709													
02		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	284 1	8048 2	N	-0-			-0-
03		8742 X	8491	-0-	-251	-0-	284 1	8207 2	N	-0-			-0-
04		8550 X	8544	-0-	-6	-0-	288 1	8256 2	N	-0-			-0-
05		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	336 1	9621 2	N	-0-			-0-
06		8610 X	7979	-0-	-631	-0-	274 1	7705 2	N	-0-			-0-
07		8897 X	8153	-0-	-744	-0-	279 1	7874 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

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
02	5974 X	5564	-0-	-410	-0-	1183 1	4375 3	Y	5	92
03	6293 X	6172	-0-	-121	-0-	1269 1	4871 3	Y	29	121
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	1233 1	4815 3	Y	9	130
05	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	1267 1	4811 3	Y	29 126 1	33
06	5970 X	5632	-0-	-338	-0-	1219 1	4413 3	Y	-0-	33
07	6262 X	5518	-0-	-744	-0-	1256 1	4250 3	Y	11	44

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

02	5684 X	5335	-0-	-349	-0-	196 1	5047 3	N	84	143
03	5890 X	5748	-0-	-142	-0-	211 1	5486 3	N	46	189
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	216 1	5460 3	N	13	202
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	222 1	5605 3	N	38 162 1	78
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	210 1	5489 3	N	31	109
07	5890 X	5777	-0-	-113	-0-	225 1	5540 3	N	11	120

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

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-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

02	14B2 EXT	457	-0-	457	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-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

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-

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 #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4060 X	3486	-0-	-574	-0-	82	1	3404	3	N	-0-
03		4340 X	3449	-0-	-891	-0-	78	1	3371	3	N	-0-
04		4170 X	2721	-0-	-1449	-0-	86	1	2635	3	N	-0-
05		3813 X	2953	-0-	-860	-0-	98	1	2855	3	N	-0-
06		3600 X	1741	-0-	-1859	-0-	54	1	1687	3	N	-0-
07		3720 X	2835	-0-	-885	-0-	97	1	2738	3	N	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192												
02		2900 N	2982	-0-	82	82	886	1	2096	2	N	-0-
03		3100 N	3163	-0-	63	145	945	1	2218	2	N	-0-
04		2850 X	1834	-0-	-1016	-0-	62	1	1772	2	N	-0-
05		2945 X	1480	-0-	-1465	-0-	50	1	1430	2	N	-0-
06		2850 X	2120	-0-	-730	-0-	73	1	2047	2	N	-0-
07		2945 X	2325	-0-	-620	-0-	80	1	2245	2	N	-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789												
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-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215												
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-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491												
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-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124												
02		4959 X	4739	-0-	-220	-0-	175	1	4561	3	N	3
							3	9				116
03		5301 X	4762	-0-	-539	-0-	171	1	4591	3	N	-0-
04		5040 X	4740	-0-	-300	-0-	171	1	4569	3	N	-0-
05		5208 X	4679	-0-	-529	-0-	171	1	4508	3	N	-0-
06		4980 X	4616	-0-	-364	-0-	160	1	4379	3	N	70
							77	9				69
07		5053 X	4685	-0-	-368	-0-	179	1	4498	3	N	7
							8	9				124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755												
M	O	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
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217												
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142												
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-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416												
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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685												
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-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034												
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-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530												
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		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	150 1	6699 3	N	-0-		-0-
*07		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	172 1	6830 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		7933 X	7933	-0-	-0-	286 1	7625 3		Y	20			20
						22 9							
03		8122 X	7982	-0-	-140	284 1	7698 3		Y	-0-			20
04		7860 X	7650	-0-	-210	272 1	7378 3		Y	-0-			20
05		8122 X	7895	-0-	-227	285 1	7610 3		Y	-0-			20
06		7950 X	7604	-0-	-346	269 1	7335 3		Y	-0-			20
07		8215 X	7900	-0-	-315	292 1	7608 3		Y	-0-	8 1		-0-
BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288													
02		3915 X	3895	-0-	-20	103 1	3792 2		N	-0-			-0-
03		4350 X	4350	-0-	-0-	112 1	4238 2		N	-0-			-0-
04		4115 X	4115	-0-	-0-	122 1	3993 2		N	-0-			-0-
05		4185 X	4164	-0-	-21	113 1	4051 2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3965	-0-	-115	98 1	3867 2		N	-0-			-0-
07		4216 X	3937	-0-	-279	132 1	3805 2		N	-0-			-0-
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794													
02		11600 X	11053	-0-	-547	375 1	10678 2		N	-0-			-0-
03		12400 X	11573	-0-	-827	392 1	11181 2		N	-0-			-0-
04		11490 X	10794	-0-	-696	371 1	10423 2		N	-0-			-0-
05		11873 X	10985	-0-	-888	376 1	10609 2		N	-0-			-0-
06		11430 X	9768	-0-	-1662	350 1	9418 2		N	-0-			-0-
07		11811 X	9407	-0-	-2404	327 1	9080 2		N	-0-			-0-
FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037													
02		3597 X	3597	-0-	-0-	707 1	2890 3		N	-0-			-0-
03		3131 X	2704	-0-	-427	732 1	1972 3		N	-0-			-0-
04		3030 X	700	-0-	-2330	700 1			N	-0-			-0-
05		3131 X	1003	-0-	-2128	720 1	283 3		N	-0-			-0-
06		3030 X	1368	-0-	-1662	708 1	660 3		N	-0-			-0-
07		3131 X	775	-0-	-2356	775 1			N	-0-			-0-
JOHNSON "B" -DODSON-JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630													
02		13079 X	12839	-0-	-240	453 1	12386 3		Y	-0-			-0-
03		13981 X	13545	-0-	-436	467 1	13078 3		Y	-0-			-0-
04		13530 X	13116	-0-	-414	455 1	12661 3		Y	-0-			-0-
05		13981 X	13653	-0-	-328	478 1	13175 3		Y	-0-			-0-
06		13440 X	12589	-0-	-851	433 1	12156 3		Y	-0-			-0-
07		13733 X	13373	-0-	-360	486 1	12887 3		Y	-0-			-0-
JOHNSON "A" -JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350													
02		7540 X	7212	-0-	-328	259 1	6944 3		Y	8			8
						9 9							
03		8060 X	6882	-0-	-1178	244 1	6638 3		Y	-0-			8
04		7800 X	6783	-0-	-1017	241 1	6542 3		Y	-0-			8
05		7874 X	6878	-0-	-996	244 1	6634 3		Y	-0-			8
06		7470 X	7430	-0-	-40	260 1	7170 3		Y	-0-			8
07		7719 X	6469	-0-	-1250	242 1	6227 3		Y	-0-	8 1		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	6351 X	6223	-0-	-128	-0-	165	1	6058	2	N	-0-				-0-
03	6789 X	6707	-0-	-82	-0-	173	1	6534	2	N	-0-				-0-
04	6570 X	6427	-0-	-143	-0-	191	1	6236	2	N	-0-				-0-
05	6789 X	6628	-0-	-161	-0-	180	1	6448	2	N	-0-				-0-
06	6540 X	6219	-0-	-321	-0-	153	1	6066	2	N	-0-				-0-
07	6696 X	6413	-0-	-283	-0-	215	1	6198	2	N	-0-				-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669															
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919															
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454															
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

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775															
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-

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 #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996												
02		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	150 1	5499 2		N	-0-	-0-
03		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	160 1	6065 2		N	-0-	-0-
04		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	180 1	5881 2		N	-0-	-0-
05		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	171 1	6096 2		N	-0-	-0-
06		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	146 1	5768 2		N	-0-	-0-
*07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	199 1	5727 2		N	-0-	-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230												
02		1363 N	977	-0-	-386	-0-	33 1	944 2		N	-0-	-0-
03		1457 N	874	-0-	-583	-0-	30 1	844 2		N	-0-	-0-
04		1470 N	723	-0-	-747	-0-	25 1	698 2		N	-0-	-0-
05		1054 N	952	-0-	-102	-0-	33 1	919 2		N	-0-	-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42 1	1132 2		N	-0-	-0-
*07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	39 1	1097 2		N	-0-	-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672												
02		8700 X	8519	-0-	-181	-0-	226 1	8293 2		N	-0-	-0-
03		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	245 1	9259 2		N	-0-	-0-
04		9000 X	8711	-0-	-289	-0-	258 1	8453 2		N	-0-	-0-
05		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	254 1	9103 2		N	-0-	-0-
06		9210 X	8836	-0-	-374	-0-	218 1	8618 2		N	-0-	-0-
07		9517 X	9016	-0-	-501	-0-	302 1	8714 2		N	-0-	-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961												
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-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040												
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	-0-
							20 9				18 1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072												
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
02		4818 X	4818	-0-	-0-	359 1	4459 2		N	-0-		-0-
03		5146 X	4864	-0-	-282	302 1	4562 2		N	-0-		-0-
04		4980 X	4609	-0-	-371	359 1	4250 2		N	-0-		-0-
05		5146 X	4303	-0-	-843	330 1	3973 2		N	-0-		-0-
06		4980 X	4145	-0-	-835	273 1	3872 2		N	-0-		-0-
07		5146 X	3690	-0-	-1456	168 1	3522 2		N	-0-		-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071												
02		8990 X	2843	-0-	-6147	516 1	2327 2		N	-0-		-0-
03		9610 X	6239	-0-	-3371	695 1	5544 2		N	-0-		-0-
04		9300 X	6989	-0-	-2311	450 1	6539 2		N	-0-		-0-
05		6759 X	6759	-0-	-0-	522 1	6237 2		N	-0-		-0-
06		6030 X	4263	-0-	-1767	606 1	3657 2		N	-0-		-0-
07		7223 X	1941	-0-	-5282	687 1	1254 2		N	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388												
02		2302 X	2302	-0-	-0-	61 1	2241 2		N	-0-		-0-
03		2677 X	2677	-0-	-0-	69 1	2608 2		N	-0-		-0-
04		2441 X	2441	-0-	-0-	72 1	2369 2		N	-0-		-0-
05		2704 X	2704	-0-	-0-	73 1	2631 2		N	-0-		-0-
06		2537 X	2537	-0-	-0-	63 1	2474 2		N	-0-		-0-
*07		2798 N	2798	-0-	-0-	94 1	2704 2		N	-0-		-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154												
02		19111 X	18183	-0-	-928	619 1	17564 2		N	-0-		-0-
03		20367 X	18516	-0-	-1851	628 1	17888 2		N	-0-		-0-
04		18900 X	18104	-0-	-796	622 1	17482 2		N	-0-		-0-
05		19663 X	19663	-0-	-0-	673 1	18990 2		N	-0-		-0-
06		18810 X	18341	-0-	-469	657 1	17684 2		N	-0-		-0-
07		19437 X	16477	-0-	-2960	571 1	15906 2		N	-0-		-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992												
02		18151 X	18151	-0-	-0-	619 1	17532 2		N	-0-		-0-
03		19079 X	19079	-0-	-0-	639 1	18440 2		N	-0-		-0-
04		18599 X	18599	-0-	-0-	626 1	17973 2		N	-0-		-0-
05		18425 X	18425	-0-	-0-	621 1	17804 2		N	-0-		-0-
06		17141 X	17141	-0-	-0-	590 1	16551 2		N	-0-		-0-
*07		17909 X	17909	-0-	-0-	613 1	17296 2		N	-0-		-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450												
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		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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633												
02		9106 X	8677	-0-	-429	230 1	8447 2		N	-0-		-0-
03		9734 X	9369	-0-	-365	241 1	9128 2		N	-0-		-0-
04		9300 X	9097	-0-	-203	270 1	8827 2		N	-0-		-0-
05		9610 X	9570	-0-	-40	260 1	9310 2		N	-0-		-0-
06		9060 X	9046	-0-	-14	223 1	8823 2		N	-0-		-0-
07		9393 X	9301	-0-	-92	312 1	8989 2		N	-0-		-0-

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

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834												
02		8178 X	8010	-0-	-168	-0-	307	1	7661	3	N	142
							42	9				
03		8742 X	8301	-0-	-441	-0-	313	1	7955	3	N	172
							33	9				
04		8460 X	7885	-0-	-575	-0-	301	1	7582	3	N	174
							2	9				
05		8680 X	8068	-0-	-612	-0-	308	1	7758	3	N	87
							2	9		89	1	
06		8370 X	7525	-0-	-845	-0-	282	1	7222	3	N	106
							21	9				
07		8556 X	7306	-0-	-1250	-0-	290	1	7002	3	N	119
							14	9				

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640												
02		6989 X	6924	-0-	-65	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-
03		7471 X	7264	-0-	-207	-0-	257	1	7001	3	Y	5
							6	9				
04		7230 X	6874	-0-	-356	-0-	246	1	6628	3	Y	5
05		7440 X	7158	-0-	-282	-0-	255	1	6885	3	Y	-0-
							18	9		21	1	
06		7170 X	7070	-0-	-100	-0-	252	1	6818	3	Y	-0-
07		7409 X	7131	-0-	-278	-0-	266	1	6865	3	Y	-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280												
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653												
02		11020 X	10369	-0-	-651	-0-	751	1	9618	3	N	-0-
03		11780 X	11728	-0-	-52	-0-	804	1	10924	3	N	-0-
04		11040 X	8448	-0-	-2592	-0-	720	1	7728	3	N	-0-
05		11098 X	9326	-0-	-1772	-0-	772	1	8554	3	N	-0-
06		11340 X	9514	-0-	-1826	-0-	748	1	8766	3	N	-0-
07		11718 X	11562	-0-	-156	-0-	848	1	10714	3	N	-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 #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342											
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
02	2610 X	2207 -0- -403 -0-	13 1 2191 3 N	3					3		21
03	2790 X	2405 -0- -385 -0-	14 1 2390 3 N	9					1		22
04	2700 X	2488 -0- -212 -0-	13 1 1 2 N	9					-0-		22
05	2790 X	2222 -0- -568 -0-	2474 3 2208 3 N	1					3		25
06	2550 X	2511 -0- -39 -0-	11 1 2496 3 N	9					-0-		25
07	2573 X	2348 -0- -225 -0-	15 1 2332 3 N	1					-0-		25
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103											
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-							-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-
SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150											
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-
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200											
02	4959 X	4776 -0- -183 -0-	100 1 4676 3 N						-0-		-0-
03	5301 X	5079 -0- -222 -0-	106 1 4973 3 N						-0-		-0-
04	5130 X	4680 -0- -450 -0-	95 1 4585 3 N						-0-		-0-
05	5115 X	4771 -0- -344 -0-	96 1 4675 3 N						-0-		-0-
*06	4950 X	4534 -0- -416 -0-	86 1 4448 3 N						-0-		-0-
07	5115 X	4631 -0- -484 -0-	97 1 4534 3 N						-0-		-0-
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804											
02	8555 X	7983 -0- -572 -0-	272 1 7711 2 N						-0-		-0-
03	9145 X	8402 -0- -743 -0-	286 1 8116 2 N						-0-		-0-
04	8430 X	7649 -0- -781 -0-	265 1 7384 2 N						-0-		-0-
05	9496 X	9496 -0- -0- -0-	327 1 9169 2 N						-0-		-0-
06	8430 X	6519 -0- -1911 -0-	234 1 6285 2 N						-0-		-0-
07	8525 X	7889 -0- -636 -0-	276 1 7613 2 N						-0-		-0-
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004											
02	3783 X	3783 -0- -0- -0-	876 1 2907 2 N						-0-		-0-
03	4048 X	4048 -0- -0- -0-	924 1 3124 2 N						-0-		-0-
04	4261 X	4261 -0- -0- -0-	909 1 3352 2 N						-0-		-0-
05	3516 X	3516 -0- -0- -0-	884 1 2632 2 N						-0-		-0-
06	3718 X	3718 -0- -0- -0-	872 1 2846 2 N						-0-		-0-
*07	3672 X	3672 -0- -0- -0-	805 1 2867 2 N						-0-		-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 #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002												
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	
02	8816 X	8248	-0-	-568	-0-	44 1	8204 3	N	-0-		-0-	
03	9424 X	8554	-0-	-870	-0-	45 1	8509 3	N	-0-		-0-	
04	8850 X	8190	-0-	-660	-0-	40 1	4 2	N	-0-		-0-	
						8146 3						
05	9114 X	8361	-0-	-753	-0-	40 1	8321 3	N	-0-		-0-	
06	8760 X	8002	-0-	-758	-0-	45 1	7957 3	N	-0-		-0-	
07	8804 X	8100	-0-	-704	-0-	50 1	8050 3	N	-0-		-0-	

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452												
02	3944 X	1018	-0-	-2926	-0-	1018 1		N	-0-		-0-	
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		-0-	
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-		-0-	
05	5580 X	414	-0-	-5166	-0-	414 1		N	-0-		-0-	
06	4200 X	621	-0-	-3579	-0-	621 1		N	-0-		-0-	
07	1085 X	621	-0-	-464	-0-	621 1		N	-0-		-0-	

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004												
02	4582 X	3148	-0-	-1434	-0-	117 1	3018 3	N	12		126	
						13 9						
03	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	141 1	3660 3	N	18		144	
						20 9						
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	147 1	3801 3	N	15		159	
						17 9						
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	158 1	4045 3	N	2		161	
						2 9						
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	154 1	4051 3	N	5	61 1	105	
						6 9						
07	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	142 1	3581 3	N	4		109	
						4 9						

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155												
02	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	394 1	10322 3	Y	55		141	
						61 9						
03	11005 X	10476	-0-	-529	-0-	380 1	10056 3	Y	36		177	
						40 9						
04	10650 X	10176	-0-	-474	-0-	372 1	9759 3	Y	41		218	
						45 9						
05	11532 X	10499	-0-	-1033	-0-	406 1	10051 3	Y	38	190 1	66	
						42 9						
06	10710 X	9211	-0-	-1499	-0-	348 1	8840 3	Y	21		87	
						23 9						
07	11067 X	10415	-0-	-652	-0-	414 1	9982 3	Y	17		104	
						19 9						

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522												
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794																	
02		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	745	1	21114	2	N	-0-					-0-
03		21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	733	1	21149	2	N	-0-					-0-
04		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	714	1	20509	2	N	-0-					-0-
05		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	725	1	20761	2	N	-0-					-0-
06		19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	670	1	18800	2	N	-0-					-0-
*07		19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	663	1	18698	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604																	
02		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	473	1	13395	2	N	-0-					-0-
03		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	458	1	13228	2	N	-0-					-0-
04		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	413	1	11873	2	N	-0-					-0-
05		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	405	1	11607	2	N	-0-					-0-
06		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	374	1	10497	2	N	-0-					-0-
*07		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	354	1	9999	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222																	
02		203 N	-0-	-0-	-203	-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-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483																	
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-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032																	
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	11	1	1847	3	N	37					52
							41	9									
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
							1612	3									
05		2015 N	803	-0-	-1212	-0-	4	1	799	3	N	-0-					52
06		1920 N	1685	-0-	-235	-0-	10	1	1675	3	N	-0-					52
*07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	13	1	1867	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132																	
02		5771 X	920	-0-	-4851	-0-	578	1	342	2	N	-0-					-0-
03		6169 X	1126	-0-	-5043	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
04		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	730	1	5545	2	N	-0-					-0-
05		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	723	1	5782	2	N	-0-					-0-
06		3450 X	334	-0-	-3116	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
07		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949																	
02		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
03		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
04		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	192	1	5521	2	N	-0-					-0-
05		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	195	1	5599	2	N	-0-					-0-
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	183	1	5127	2	N	-0-					-0-
07		5487 X	5331	-0-	-156	-0-	183	1	5148	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087																	
02		4901 X	4605	-0-	-296	-0-	164	1	4441	3	Y	-0-					-0-
03		4991 X	4768	-0-	-223	-0-	165	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04		4740 X	4642	-0-	-98	-0-	164	1	4478	3	Y	-0-					-0-
05		4929 X	4804	-0-	-125	-0-	171	1	4633	3	Y	-0-					-0-
06		4770 X	4237	-0-	-533	-0-	149	1	4088	3	Y	-0-					-0-
07		4929 X	4622	-0-	-307	-0-	173	1	4449	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350																	
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-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825																	
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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530																	
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-

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	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	
02	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	381	1	10785	2	N	-0-
03	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	489	1	14110	2	N	-0-
04	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	490	1	14083	2	N	-0-
05	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	507	1	14516	2	N	-0-
06	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	447	1	12556	2	N	-0-
*07	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	459	1	12940	2	N	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	11	RRCID ->	240133	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7718 - 8995
02	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	317	1	8992	2	N	-0-
03	9579 X	6613	-0-	-2966	-0-	221	1	6392	2	N	-0-
04	8490 X	5880	-0-	-2610	-0-	198	1	5682	2	N	-0-
05	9951 X	6263	-0-	-3688	-0-	211	1	6052	2	N	-0-
06	9630 X	9137	-0-	-493	-0-	314	1	8823	2	N	-0-
07	9951 X	9324	-0-	-627	-0-	319	1	9005	2	N	-0-

CHIEF-PENT		WELL #:	9	RRCID ->	240135	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7355 - 8009
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1988	2	N	-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2415	2	N	-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2441	2	N	-0-
*07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	89	1	2434	2	N	-0-

GATLIN, WINSTON		WELL #:	7	RRCID ->	240137	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8271 - 12582
02	7308 X	6538	-0-	-770	-0-	173	1	6365	2	N	-0-
03	7812 X	7014	-0-	-798	-0-	181	1	6833	2	N	-0-
04	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	205	1	6696	2	N	-0-
05	7812 X	6942	-0-	-870	-0-	189	1	6753	2	N	-0-
06	7380 X	6213	-0-	-1167	-0-	153	1	6060	2	N	-0-
07	7130 X	6514	-0-	-616	-0-	218	1	6296	2	N	-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240139	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8231 - 9964
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	115	1	4857	3	N	-0-
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	107	1	4671	3	N	-0-
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	103	1	4410	3	N	-0-
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	N	-0-
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	97	1	4461	3	N	-0-
*07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	107	1	4379	3	N	-0-

LITTLE PLACE		WELL #:	6	RRCID ->	240141	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	6587 - 7887
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-

JAMES CONN IV		WELL #:	2	RRCID ->	240143	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8125 - 11849
02	3538 X	1820	-0-	-1718	-0-	135	1	1685	2	N	-0-
03	3782 X	952	-0-	-2830	-0-	59	1	893	2	N	-0-
04	3660 X	617	-0-	-3043	-0-	48	1	569	2	N	-0-
05	3379 X	204	-0-	-3175	-0-	16	1	188	2	N	-0-
06	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	1257	1	7414	2	N	-0-
*07	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	526	1	11487	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386																	
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
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-	

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750																	
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-	

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540																	
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	74	1	3124	3	N	-0-				-0-	
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	70	1	3053	3	N	-0-				-0-	
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	65	1	2688	3	N	-0-				-0-	
05		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	64	1	2822	3	N	-0-				-0-	
06		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-				-0-	
*07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	3126	3	N	-0-				-0-	

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995																	
02		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-				-0-	
03		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-				-0-	
04		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-				-0-	
05		6572 X	6309	-0-	-263	-0-	6309	3			N	-0-				-0-	
06		6360 X	6127	-0-	-233	-0-	6127	3			N	-0-				-0-	
*07		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-				-0-	

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142																	
02		15602 X	15405	-0-	-197	-0-	525	1	14880	2	N	-0-				-0-	
03		17267 X	16096	-0-	-1171	-0-	539	1	15557	2	N	-0-				-0-	
04		16710 X	14777	-0-	-1933	-0-	497	1	14280	2	N	-0-				-0-	
05		17267 X	14753	-0-	-2514	-0-	498	1	14255	2	N	-0-				-0-	
06		16710 X	14078	-0-	-2632	-0-	484	1	13594	2	N	-0-				-0-	
07		16461 X	14393	-0-	-2068	-0-	493	1	13900	2	N	-0-				-0-	

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618																	
02		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	253	1	9284	2	N	-0-				-0-	
03		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	274	1	10341	2	N	-0-				-0-	
04		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	308	1	10084	2	N	-0-				-0-	
05		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	304	1	10900	2	N	-0-				-0-	
06		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	269	1	10652	2	N	-0-				-0-	
*07		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	366	1	10539	2	N	-0-				-0-	

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317																	
02		3132 X	3031	-0-	-101	-0-	80	1	2951	2	N	-0-				-0-	
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	91	1	3453	2	N	-0-				-0-	
04		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	93	1	3045	2	N	-0-				-0-	
05		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	94	1	3369	2	N	-0-				-0-	
06		3360 X	3002	-0-	-358	-0-	74	1	2928	2	N	-0-				-0-	
*07		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	147	1	4231	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	18	RRCID ->	240155	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8496 - 11246
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	
02		7275 X	7275	-0-	-0-	915 1	6360 3	N	-0-		-0-
03		11627 X	11627	-0-	-0-	1113 1	10514 3	N	-0-		-0-
04		8820 X	8820	-0-	-0-	683 1	8137 3	N	-0-		-0-
05		6198 X	6198	-0-	-0-	746 1	5452 3	N	-0-		-0-
06		1412 X	1412	-0-	-0-	595 1	817 3	N	-0-		-0-
*07		1808 X	1808	-0-	-0-	622 1	1186 3	N	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	6	RRCID ->	240157	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7690 - 10034
02		11105 X	11105	-0-	-0-	379 1	10726 2	N	-0-		-0-
03		11921 X	11921	-0-	-0-	399 1	11522 2	N	-0-		-0-
04		11460 X	11460	-0-	-0-	386 1	11074 2	N	-0-		-0-
05		12373 X	12373	-0-	-0-	417 1	11956 2	N	-0-		-0-
06		11550 X	11511	-0-	-39	396 1	11115 2	N	-0-		-0-
07		11935 X	11131	-0-	-804	381 1	10750 2	N	-0-		-0-

ELLIS, LEWIS GU		WELL #:	2	RRCID ->	240158	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7050 - 9253
02		5887 X	5549	-0-	-338	200 1	5349 3	Y	-0-		-0-
03		6014 X	5970	-0-	-44	208 1	5762 3	Y	-0-		-0-
04		5820 X	5553	-0-	-267	198 1	5355 3	Y	-0-		-0-
05		6014 X	5774	-0-	-240	203 1	5571 3	Y	-0-		-0-
06		5790 X	5416	-0-	-374	190 1	5226 3	Y	-0-		-0-
07		5983 X	5593	-0-	-390	205 1	5388 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	14	RRCID ->	240159	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8236 - 11300
02		12354 X	11784	-0-	-570	280 1	11504 3	N	-0-		-0-
03		13206 X	12516	-0-	-690	288 1	12228 3	N	-0-		-0-
04		12780 X	12101	-0-	-679	283 1	11818 3	N	-0-		-0-
05		12989 X	12237	-0-	-752	281 1	11956 3	N	-0-		-0-
06		12180 X	11803	-0-	-377	263 1	11540 3	N	-0-		-0-
07		12586 X	12183	-0-	-403	298 1	11885 3	N	-0-		-0-

VEALE RANCH		WELL #:	24	RRCID ->	240160	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	7010 - 9010
02		3620 X	3620	-0-	-0-	132 1	3449 3	N	35		88
						39 9					
03		3240 X	3240	-0-	-0-	119 1	3119 3	Y	2	79 1	11
						2 9					
04		3405 X	3405	-0-	-0-	128 1	3277 3	Y	-0-		11
05		3683 X	3683	-0-	-0-	136 1	3547 3	Y	-0-		11
06		3506 X	3506	-0-	-0-	131 1	3375 3	Y	-0-		11
*07		3739 X	3739	-0-	-0-	146 1	3593 3	Y	-0-		11

REILLY BEAR CREEK		WELL #:	4	RRCID ->	240225	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	7220 - 9457
02		3335 X	3153	-0-	-182	18 1	3091 3	N	40	155 1	13
						44 9					
03		3565 X	3105	-0-	-460	18 1	3087 3	N	-0-		13
04		3450 X	3197	-0-	-253	17 1	2 2	N	-0-		13
						3178 3					
05		3565 X	3345	-0-	-220	18 1	3327 3	N	-0-		13
06		3430 X	3430	-0-	-0-	21 1	3409 3	N	-0-		13
*07		3501 X	3501	-0-	-0-	24 1	3477 3	N	-0-		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694												
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405												
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494												
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978												
02		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	580 1	16440 2	N	-0-		-0-
03		16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	540 1	15598 2	N	-0-		-0-
04		15030 X	9823	-0-	-5207	-0-	331 1	9492 2	N	-0-		-0-
05		15531 X	12964	-0-	-2567	-0-	437 1	12527 2	N	-0-		-0-
06		15030 X	13462	-0-	-1568	-0-	463 1	12999 2	N	-0-		-0-
07		15531 X	14223	-0-	-1308	-0-	487 1	13736 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280												
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-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312												
02		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	721 1	12746 3	N	-0-		-0-
03		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	775 1	10705 3	N	-0-		-0-
04		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	750 1	6595 3	N	-0-		-0-
05		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	775 1	5549 3	N	-0-		-0-
06		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	820 1	753 3	N	-0-		-0-
*07		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	1043 1	1193 3	N	-0-		-0-

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

PORTER ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	240298	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7670 - 9514
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-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	12	RRCID ->	240303	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	7065 - 8481
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-

GATLIN, WINSTON		WELL #:	5	RRCID ->	240308	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8264 - 12542
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-

RAY GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	240509	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6950 - 8054
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-	21
*07		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	34 1	5139 3	Y	-0-	21

MANNING 4M FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	240513	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8250 - 11861
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228														
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							
MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703														
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
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093														
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-
BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091														
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-
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445														
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-

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

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7893	-	11027
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-	

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	6333	PERF.	6650	-	8453
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	

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008										TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6570	-	8189
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7193	-	9152
02		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	807 1	3621 3		N	-0-			-0-	
03		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	630 1	4551 3		N	-0-			-0-	
04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	306 1	4842 3		N	-0-			-0-	
05		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	349 1	5958 3		N	-0-			-0-	
06		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	679 1	5988 3		N	-0-			-0-	
*07		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	665 1	4829 3		N	-0-			-0-	

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8175	-	9439
02		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	257 1	7317 2		N	-0-			-0-	
03		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	264 1	7550 2		N	-0-			-0-	
04		7620 X	7222	-0-	-398	-0-	248 1	6974 2		N	-0-			-0-	
05		8091 X	7612	-0-	-479	-0-	262 1	7350 2		N	-0-			-0-	
06		7830 X	7374	-0-	-456	-0-	264 1	7110 2		N	-0-			-0-	
07		8091 X	7409	-0-	-682	-0-	255 1	7154 2		N	-0-			-0-	

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 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
02		11774 X	11479	-0-	-295	-0-	391 1	11088 2	N	-0-			-0-
03		12586 X	12162	-0-	-424	-0-	407 1	11755 2	N	-0-			-0-
04		12180 X	12041	-0-	-139	-0-	405 1	11636 2	N	-0-			-0-
05		12586 X	12387	-0-	-199	-0-	418 1	11969 2	N	-0-			-0-
06		12180 X	12040	-0-	-140	-0-	414 1	11626 2	N	-0-			-0-
*07		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	431 1	12169 2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008										TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8221 - 10640	
02		10875 X	1478	-0-	-9397	-0-	50 1	1428 2	N	-0-			-0-
03		11687 X	1315	-0-	-10372	-0-	44 1	1271 2	N	-0-			-0-
04		11310 X	1354	-0-	-9956	-0-	46 1	1308 2	N	-0-			-0-
05		6293 X	2902	-0-	-3391	-0-	98 1	2804 2	N	-0-			-0-
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	156 1	4368 2	N	-0-			-0-
*07		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	184 1	5180 2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6660 - 8600	
02		6061 X	1552	-0-	-4509	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
03		4960 X	2585	-0-	-2375	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
04		4470 X	4413	-0-	-57	-0-	4413 3		N	-0-			-0-
05		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 3		N	-0-			-0-
06		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3		N	-0-			-0-
*07		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 3		N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8356 - 10908	
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-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008										TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7385 - 9247	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16													

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008										TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7521 - 9123	
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7550 - 8780	
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		7801 X	7709	-0-	-92	-0-	263 1	7446 2	N	-0-			-0-
03		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	336 1	9702 2	N	-0-			-0-
04		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	366 1	10519 2	N	-0-			-0-
05		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	369 1	10565 2	N	-0-			-0-
06		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	307 1	8613 2	N	-0-			-0-
07		8463 X	7328	-0-	-1135	-0-	251 1	7077 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		16	RRCID ->	240688	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	8141 - 10125	
02		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	467 1	13240 2	N	-0-			-0-
03		14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	470 1	13574 2	N	-0-			-0-
04		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	422 1	12131 2	N	-0-			-0-
05		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	442 1	12658 2	N	-0-			-0-
06		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	442 1	12401 2	N	-0-			-0-
*07		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	438 1	12368 2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:		27	RRCID ->	240689	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8211 - 11050	
02		12586 X	12158	-0-	-428	-0-	288 1	11870 3	N	-0-			-0-
03		13454 X	13307	-0-	-147	-0-	310 1	12997 3	N	-0-			-0-
04		13020 X	12846	-0-	-174	-0-	298 1	12548 3	N	-0-			-0-
05		13361 X	13266	-0-	-95	-0-	308 1	12958 3	N	-0-			-0-
06		12870 X	12715	-0-	-155	-0-	286 1	12429 3	N	-0-			-0-
07		13299 X	13146	-0-	-153	-0-	320 1	12826 3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		13	RRCID ->	240690	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8296 - 10975	
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		15	RRCID ->	240691	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8141 - 10140	
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-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	240692	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8151 - 10534	
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		14	RRCID ->	240693	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8146 - 10040	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	122 1	5251 2	N	N	-0-	-0-
03		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	127 1	5581 2	N	N	-0-	-0-
04		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	130 1	5679 2	N	N	-0-	-0-
05		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	131 1	5706 2	N	N	-0-	-0-
06		5550 X	5441	-0-	-109	-0-	187 1	5254 2	N	N	-0-	-0-
07		5797 X	5526	-0-	-271	-0-	189 1	5337 2	N	N	-0-	-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199												
02		28420 X	-0-	-0-	-28420	-0-				N	-0-	-0-
03		30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	1009 1	29118 2	N	N	-0-	-0-
04		39430 X	39430	-0-	-0-	-0-	1327 1	38103 2	N	N	-0-	-0-
05		36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	1227 1	35147 2	N	N	-0-	-0-
06		32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	1127 1	31649 2	N	N	-0-	-0-
*07		31927 X	31927	-0-	-0-	-0-	1093 1	30834 2	N	N	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		3 K	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	187	-0-	187	-0-	187 3			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	293	-0-	293	-0-	480 293 3			N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209												
02		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	930 1	5916 2	N	N	-0-	-0-
03		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	1024 1	6295 2	N	N	-0-	-0-
04		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	979 1	5711 2	N	N	-0-	-0-
05		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	1002 1	5617 2	N	N	-0-	-0-
06		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	1109 1	9238 2	N	N	-0-	-0-
*07		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	1078 1	7678 2	N	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509												
02		11020 X	9740	-0-	-1280	-0-	332 1	9408 2	N	N	-0-	-0-
03		10912 X	9858	-0-	-1054	-0-	330 1	9528 2	N	N	-0-	-0-
04		10800 X	9349	-0-	-1451	-0-	315 1	9034 2	N	N	-0-	-0-
05		11160 X	9653	-0-	-1507	-0-	326 1	9327 2	N	N	-0-	-0-
06		10800 X	9248	-0-	-1552	-0-	318 1	8930 2	N	N	-0-	-0-
07		10416 X	9645	-0-	-771	-0-	330 1	9315 2	N	N	-0-	-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940												
02		15167 X	9786	-0-	-5381	-0-	533 1	9253 2	N	N	-0-	-0-
03		13795 X	7644	-0-	-6151	-0-	425 1	7219 2	N	N	-0-	-0-
04		13080 X	6395	-0-	-6685	-0-	355 1	6040 2	N	N	-0-	-0-
05		12090 X	6983	-0-	-5107	-0-	380 1	6603 2	N	N	-0-	-0-
06		11700 X	6006	-0-	-5694	-0-	344 1	5662 2	N	N	-0-	-0-
07		10447 X	1428	-0-	-9019	-0-	85 1	1343 2	N	N	-0-	-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664												
02		11774 X	9863	-0-	-1911	-0-	336 1	9527 2	N	N	-0-	-0-
03		11625 X	10483	-0-	-1142	-0-	351 1	10132 2	N	N	-0-	-0-
04		11130 X	9925	-0-	-1205	-0-	334 1	9591 2	N	N	-0-	-0-
05		10943 X	8767	-0-	-2176	-0-	296 1	8471 2	N	N	-0-	-0-
06		10590 X	9501	-0-	-1089	-0-	327 1	9174 2	N	N	-0-	-0-
07		10540 X	9158	-0-	-1382	-0-	314 1	8844 2	N	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TCU		WELL #:	31	RRCID ->	240723	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7580 - 9964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12064 X	11749	-0-	-315	-0-	401 1	11348 2	N	-0-	-0-
03		12803 X	12615	-0-	-188	-0-	422 1	12193 2	N	-0-	-0-
04		12180 X	12045	-0-	-135	-0-	405 1	11640 2	N	-0-	-0-
05		12586 X	11570	-0-	-1016	-0-	390 1	11180 2	N	-0-	-0-
06		12210 X	11713	-0-	-497	-0-	403 1	11310 2	N	-0-	-0-
07		12617 X	8711	-0-	-3906	-0-	298 1	8413 2	N	-0-	-0-

HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:	3	RRCID ->	240724	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7138 - 8312
02		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 3		N	-0-	-0-
03		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	10050 3		N	-0-	-0-
04		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	4 2	9613 3	N	-0-	-0-
05		10292 X	9908	-0-	-384	-0-	9908 3		N	-0-	-0-
06		9960 X	9397	-0-	-563	-0-	9397 3		N	-0-	-0-
07		10292 X	9518	-0-	-774	-0-	9518 3		N	-0-	-0-

JARVIS-COHEN		WELL #:	5	RRCID ->	240726	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7559 - 8958
02		4814 X	4769	-0-	-45	-0-	951 1	3818 2	N	-0-	-0-
03		5146 X	4484	-0-	-662	-0-	1000 1	3484 2	N	-0-	-0-
04		4980 X	4660	-0-	-320	-0-	977 1	3683 2	N	-0-	-0-
05		5084 X	4438	-0-	-646	-0-	996 1	3442 2	N	-0-	-0-
06		4920 X	3999	-0-	-921	-0-	958 1	3041 2	N	-0-	-0-
*07		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	1037 1	4471 2	N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:	4	RRCID ->	240727	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7685 - 9153
02		6090 X	5599	-0-	-491	-0-	191 1	5408 2	N	-0-	-0-
03		6231 X	5894	-0-	-337	-0-	197 1	5697 2	N	-0-	-0-
04		6060 X	5686	-0-	-374	-0-	191 1	5495 2	N	-0-	-0-
05		6262 X	5830	-0-	-432	-0-	197 1	5633 2	N	-0-	-0-
06		6060 X	5781	-0-	-279	-0-	199 1	5582 2	N	-0-	-0-
*07		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	207 1	5839 2	N	-0-	-0-

BANNER		WELL #:	14	RRCID ->	240729	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7934 - 10234
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-

CHIEF PENT		WELL #:	7	RRCID ->	240731	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7295 - 8244
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-

J. TOM SHELTON		WELL #:	14	RRCID ->	240734	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7500 - 9954
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-

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			
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

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	29		RRCID ->	240770		COMPL. DATE	10/09/2008		TOTAL DEPTH	7927 PERF. 8196 - 10335		
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-

VEALE RANCH		WELL #:	25		RRCID ->	240771		COMPL. DATE	07/04/2008		TOTAL DEPTH	6741 PERF. 7790 - 10653		
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		910 X	910	-0-	-0-	-0-	770 1	127 3	Y	12				-0-
							13 9							

SMITH, H. A.		WELL #:	5		RRCID ->	240772		COMPL. DATE	08/22/2008		TOTAL DEPTH	7596 PERF. 7958 - 9962		
02		10730 X	10111	-0-	-619	-0-	345 1	9766 2	N	-0-				-0-
03		11191 X	10787	-0-	-404	-0-	361 1	10426 2	N	-0-				-0-
04		10770 X	10357	-0-	-413	-0-	349 1	10008 2	N	-0-				-0-
05		10850 X	10638	-0-	-212	-0-	359 1	10279 2	N	-0-				-0-
06		10500 X	10144	-0-	-356	-0-	349 1	9795 2	N	-0-				-0-
07		10819 X	10720	-0-	-99	-0-	367 1	10353 2	N	-0-				-0-

PORTER ET AL		WELL #:	6		RRCID ->	240778		COMPL. DATE	07/09/2008		TOTAL DEPTH	7191 PERF. 7655 - 8739		
02		3683 X	36	-0-	-3647	-0-	1 1	35 2	N	-0-				-0-
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-				-0-
04		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	714 1	3294 2	N	-0-				-0-
05		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	1051 1	3937 2	N	-0-				-0-
06		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	238 1	1320 2	N	-0-				-0-
07		3937 X	654	-0-	-3283	-0-	134 1	520 2	N	-0-				-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA)		WELL #:	1		RRCID ->	240783		COMPL. DATE	06/06/2008		TOTAL DEPTH	7859 PERF. 8156 - 11130		
02		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	237 1	10103 3	N	-0-				-0-
03		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	239 1	10570 3	N	-0-				-0-
04		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	325 1	9697 3	N	-0-				-0-
05		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	223 1	9755 3	N	-0-				-0-
06		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	212 1	9703 3	N	-0-				-0-
*07		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	238 1	9817 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		6398 X	4221	-0-	-2177	-0-	760	1	3461	2	N	-0-
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	805	1	3554	2	N	-0-
04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	768	1	3136	2	N	-0-
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	760	1	2299	2	N	-0-
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	741	1	2449	2	N	-0-
*07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	754	1	3127	2	N	-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292												
02		14558 X	9042	-0-	-5516	-0-	308	1	8734	2	N	-0-
03		15562 X	15261	-0-	-301	-0-	511	1	14750	2	N	-0-
04		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	484	1	13888	2	N	-0-
05		14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	506	1	14483	2	N	-0-
06		14760 X	14358	-0-	-402	-0-	494	1	13864	2	N	-0-
07		15252 X	14622	-0-	-630	-0-	501	1	14121	2	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650												
02		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	382	1	10817	2	N	-0-
03		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	393	1	11340	2	N	-0-
04		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	399	1	11449	2	N	-0-
05		12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	406	1	11642	2	N	-0-
06		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	411	1	11545	2	N	-0-
*07		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	412	1	11627	2	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960												
02		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	243	1	6898	2	N	-0-
03		7564 X	7442	-0-	-122	-0-	249	1	7193	2	N	-0-
04		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-
05		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	263	1	7547	2	N	-0-
06		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	252	1	7072	2	N	-0-
07		7564 X	7322	-0-	-242	-0-	251	1	7071	2	N	-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214												
02		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	1424	1	4085	2	N	-0-
03		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	1579	1	4331	2	N	-0-
04		5250 X	4756	-0-	-494	-0-	1117	1	3639	2	N	-0-
05		5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	785	1	4058	2	N	-0-
06		5730 X	4849	-0-	-881	-0-	1237	1	3612	2	N	-0-
07		5921 X	5165	-0-	-756	-0-	867	1	4298	2	N	-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870												
02		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	353	1	10430	3	N	-0-
03		11966 X	11497	-0-	-469	-0-	368	1	11129	3	N	-0-
04		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	383	1	11470	3	N	-0-
05		11966 X	11805	-0-	-161	-0-	382	1	11423	3	N	-0-
06		11580 X	11153	-0-	-427	-0-	355	1	10798	3	N	-0-
07		11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	372	1	10570	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750											
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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					

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920											
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-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374											
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-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200											
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-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050											
02	13833 X	13160	-0-	-673	-0-	492 1	12617 3	N	46		200
						51 9					
03	14663 X	14038	-0-	-625	-0-	520 1	13472 3	N	42		242
						46 9					
04	14190 X	13682	-0-	-508	-0-	511 1	13139 3	N	29	187 1	84
						32 9					
05	14663 X	13997	-0-	-666	-0-	529 1	13432 3	N	33		117
						36 9					
06	13980 X	13336	-0-	-644	-0-	497 1	12809 3	N	27		144
						30 9					
07	14136 X	13957	-0-	-179	-0-	549 1	13395 3	N	12		156
						13 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053													
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-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122													
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													

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442													
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													

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672													
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-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604													
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

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 #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1		28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

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-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	353	1	10441	3	N	-0-		-0-
03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	404	1	12092	3	N	-0-		-0-
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	410	1	12131	3	N	-0-		-0-
05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	429	1	12681	3	N	-0-		-0-
06	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	402	1	12276	3	N	-0-		-0-
07	12958	X	12626	-0-	-332	-0-	428	1	12198	3	N	-0-		-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

02	11426	X	8162	-0-	-3264	-0-	8162	3			N	-0-		-0-
03	12214	X	9401	-0-	-2813	-0-	9401	3			N	-0-		-0-
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	3			N	-0-		-0-
05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	3			N	-0-		-0-
06	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	3			N	-0-		-0-
*07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-		-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	676	1	8471	2	N	-0-		-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	635	1	9685	2	N	-0-		-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	797	1	9524	2	N	-0-		-0-
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	818	1	9718	2	N	-0-		-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	559	1	7641	2	N	-0-		-0-
*07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6923	2	N	-0-		-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	122 1	2496 3	Y	-0-	-0-	22				
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	125 1	2605 3	Y	-0-	-0-	22				
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	120 1	2498 3	Y	-0-	-0-	22				
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	129 1	2543 3	Y	-0-	-0-	22				
06	2640 N	2044	-0-	-596	-0-	97 1	1947 3	Y	-0-	-0-	22				
07	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	121 1	2340 3	Y	-0-	-0-	22				

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175															
02	8555 X	7827	-0-	-728	-0-	797 1	7030 2	N	-0-	-0-	-0-				
03	9486 X	8662	-0-	-824	-0-	860 1	7802 2	N	-0-	-0-	-0-				
04	9180 X	7816	-0-	-1364	-0-	821 1	6995 2	N	-0-	-0-	-0-				
05	9486 X	8085	-0-	-1401	-0-	773 1	7312 2	N	-0-	-0-	-0-				
06	8370 X	8125	-0-	-245	-0-	831 1	7294 2	N	-0-	-0-	-0-				
07	8649 X	6823	-0-	-1826	-0-	650 1	6173 2	N	-0-	-0-	-0-				

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762															
02	12151 X	10674	-0-	-1477	-0-	59 1	10615 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	12586 X	10819	-0-	-1767	-0-	59 1	10760 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	11100 X	10754	-0-	-346	-0-	54 1	5 2	N	-0-	-0-	-0-				
						10695 3									
05	11470 X	10616	-0-	-854	-0-	53 1	10563 3	N	-0-	-0-	-0-				
06	11040 X	10118	-0-	-922	-0-	59 1	10059 3	N	-0-	-0-	-0-				
07	11408 X	10515	-0-	-893	-0-	67 1	10448 3	N	-0-	-0-	-0-				

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589															
02	0 N	-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-				

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715															
02	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	350 1	9906 2	N	-0-	-0-	-0-				
03	9331 X	9163	-0-	-168	-0-	307 1	8856 2	N	-0-	-0-	-0-				
04	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	318 1	9140 2	N	-0-	-0-	-0-				
05	10912 X	10596	-0-	-316	-0-	357 1	10239 2	N	-0-	-0-	-0-				
06	10560 X	7154	-0-	-3406	-0-	246 1	6908 2	N	-0-	-0-	-0-				
07	10912 X	10604	-0-	-308	-0-	363 1	10241 2	N	-0-	-0-	-0-				

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342															
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				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
RIVE ENTERPRISES		WELL #:	6	RRCID ->	241105	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	6610 - 10527			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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-		

VEALE RANCH		WELL #:	26	RRCID ->	241108	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7220 - 10402			
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		
06	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	259	9	955	1	4632	3	Y	-0-	52
*07	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	1009	1	5085	3	Y	-0-	-0-	52	

READ		WELL #:	5	RRCID ->	241109	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8487 - 10906			
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-		

READ		WELL #:	3	RRCID ->	241110	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8300 - 10353			
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-		

CHIEF PENT		WELL #:	10	RRCID ->	241111	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	727 - 8856			
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-		

BANNER		WELL #:	13	RRCID ->	241114	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7990 - 10462			
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KENNON, ALFRED		WELL #:	8	RRCID ->	241116	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6706 - 8278
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	
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-

ELKINS		WELL #:	17	RRCID ->	241117	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7230 - 9459
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-

FRAZIER, RICKY		WELL #:	9	RRCID ->	241118	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6650 - 10392
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-

RICKY FRAZIER		WELL #:	6	RRCID ->	241175	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6542 - 9280
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-

LITTLE PLACE		WELL #:	4	RRCID ->	241182	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	7424 - 8768
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	667 1	947 3	N	-0-	-0-
03		3100 N	3194	-0-	94	94	711 1	2483 3	N	-0-	-0-
04		3000 N	2909	-0-	-91	3	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-	-0-	N	-0-		-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BOYD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	241186	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8250 - 10450
02		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	984 1	653 2	N	-0-	-0-
03		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	1010 1	1103 2	N	-0-	-0-
04		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 1	N	-0-		-0-
05		93 X	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-
06		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 1	N	-0-		-0-
07		93 X	75	-0-	-18	-0-	75 1	N	-0-		-0-

MASTIN CENTRAL UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	241192	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8495 - 10525
02		4843 X	4493	-0-	-350	-0-	330 1	4163 2	N	-0-	-0-
03		5115 X	4864	-0-	-251	-0-	304 1	4560 2	N	-0-	-0-
04		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	374 1	4464 2	N	-0-	-0-
05		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	408 1	4809 2	N	-0-	-0-
06		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	319 1	4479 2	N	-0-	-0-
07		4991 X	4952	-0-	-39	-0-	228 1	4724 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GATLIN, WINSTON		WELL #:	6	RRCID ->	241250	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8039 - 12102
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	
02		7097 X	7097	-0-	-0-	188 1	6909 2	N	-0-		-0-
03		7744 X	7744	-0-	-0-	200 1	7544 2	N	-0-		-0-
04		7326 X	7326	-0-	-0-	217 1	7109 2	N	-0-		-0-
05		7480 X	7480	-0-	-0-	203 1	7277 2	N	-0-		-0-
06		7428 X	7428	-0-	-0-	183 1	7245 2	N	-0-		-0-
*07		7924 X	7924	-0-	-0-	266 1	7658 2	N	-0-		-0-

TCU		WELL #:	28	RRCID ->	241314	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7748 - 11027
02		17864 X	17007	-0-	-857	387 1	16620 2	N	-0-		-0-
03		18569 X	17638	-0-	-931	394 1	17244 2	N	-0-		-0-
04		17940 X	16792	-0-	-1148	377 1	16415 2	N	-0-		-0-
05		18259 X	17209	-0-	-1050	387 1	16822 2	N	-0-		-0-
06		17670 X	16153	-0-	-1517	556 1	15597 2	N	-0-		-0-
07		18166 X	16756	-0-	-1410	574 1	16182 2	N	-0-		-0-

TCU		WELL #:	27	RRCID ->	241315	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7904 - 10883
02		12528 X	11614	-0-	-914	264 1	11350 2	N	-0-		-0-
03		13392 X	12403	-0-	-989	277 1	12126 2	N	-0-		-0-
04		12390 X	11795	-0-	-595	265 1	11530 2	N	-0-		-0-
05		12400 X	11652	-0-	-748	262 1	11390 2	N	-0-		-0-
06		12000 X	11661	-0-	-339	401 1	11260 2	N	-0-		-0-
*07		12457 X	12457	-0-	-0-	426 1	12031 2	N	-0-		-0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #:	5	RRCID ->	241320	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6467 - 9498
02		3121 X	3121	-0-	-0-	3121 3		N	-0-		-0-
03		3208 X	3208	-0-	-0-	3208 3		N	-0-		-0-
04		3397 X	3397	-0-	-0-	3397 3		N	-0-		-0-
05		4168 X	4168	-0-	-0-	4168 3		N	-0-		-0-
06		4432 X	4432	-0-	-0-	4432 3		N	-0-		-0-
*07		4773 X	4773	-0-	-0-	4773 3		N	-0-		-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON		WELL #:	39	RRCID ->	241325	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7630 - 11324
02		12035 X	11460	-0-	-575	391 1	11069 2	N	-0-		-0-
03		12865 X	12009	-0-	-856	402 1	11607 2	N	-0-		-0-
04		12450 X	11600	-0-	-850	390 1	11210 2	N	-0-		-0-
05		12865 X	11996	-0-	-869	405 1	11591 2	N	-0-		-0-
06		12450 X	11290	-0-	-1160	388 1	10902 2	N	-0-		-0-
07		12245 X	11747	-0-	-498	402 1	11345 2	N	-0-		-0-

SEWELL-TIMM(SA)		WELL #:	1	RRCID ->	241424	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7196 - 10012
02		11339 X	11163	-0-	-176	399 1	10764 3	Y	-0-		10
03		11861 X	11861	-0-	-0-	409 1	11452 3	Y	-0-		10
04		12000 X	10649	-0-	-1351	366 1	10280 3	Y	3		13
05		12400 X	10959	-0-	-1441	382 1	10577 3	Y	-0-		13
06		11910 X	7270	-0-	-4640	249 1	7021 3	Y	-0-		13
07		11935 X	141	-0-	-11794	6 1	135 3	Y	-0-		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005															
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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650															
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

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390															
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-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333													
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
02		7685 X	7331	-0-	-354	-0-	250 1	7081 2	N	-0-		-0-	
03		8215 X	7671	-0-	-544	-0-	257 1	7414 2	N	-0-		-0-	
04		7770 X	7371	-0-	-399	-0-	248 1	7123 2	N	-0-		-0-	
05		7874 X	7554	-0-	-320	-0-	255 1	7299 2	N	-0-		-0-	
06		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	301 1	8452 2	N	-0-		-0-	
*07		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	345 1	9743 2	N	-0-		-0-	

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300												
02		6293 X	5547	-0-	-746	-0-	130 1	5417 3	N	-0-		-0-
03		6727 X	6208	-0-	-519	-0-	138 1	6070 3	N	-0-		-0-
04		6000 X	5806	-0-	-194	-0-	185 1	5621 3	N	-0-		-0-
05		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	140 1	6117 3	N	-0-		-0-
06		6000 X	5649	-0-	-351	-0-	121 1	5528 3	N	-0-		-0-
07		6200 X	5564	-0-	-636	-0-	130 1	5434 3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500												
02		6467 X	6399	-0-	-68	-0-	147 1	6252 3	N	-0-		-0-
03		6820 X	6403	-0-	-417	-0-	139 1	6264 3	N	-0-		-0-
04		6570 X	6323	-0-	-247	-0-	200 1	6123 3	N	-0-		-0-
05		6851 X	6518	-0-	-333	-0-	147 1	6371 3	N	-0-		-0-
06		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	146 1	6650 3	N	-0-		-0-
*07		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	164 1	6894 3	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104												
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-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255												
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		7598 X	7456	-0-	-142	-0-	198 1	7258 2	N	-0-			-0-
03		8122 X	8029	-0-	-93	-0-	207 1	7822 2	N	-0-			-0-
04		7860 X	7842	-0-	-18	-0-	233 1	7609 2	N	-0-			-0-
05		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	221 1	7918 2	N	-0-			-0-
06		7770 X	7750	-0-	-20	-0-	191 1	7559 2	N	-0-			-0-
07		8091 X	7920	-0-	-171	-0-	266 1	7654 2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J.				WELL #:	2	RRCID ->	242833	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8121 - 11964
02		9106 X	8514	-0-	-592	-0-	226 1	8288 2	N	-0-			-0-
03		9641 X	9173	-0-	-468	-0-	236 1	8937 2	N	-0-			-0-
04		9330 X	9072	-0-	-258	-0-	269 1	8803 2	N	-0-			-0-
05		9641 X	9196	-0-	-445	-0-	250 1	8946 2	N	-0-			-0-
06		9000 X	8702	-0-	-298	-0-	214 1	8488 2	N	-0-			-0-
07		9362 X	8956	-0-	-406	-0-	300 1	8656 2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J.				WELL #:	4	RRCID ->	242835	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8044 - 11323
02		7888 X	7209	-0-	-679	-0-	191 1	7018 2	N	-0-			-0-
03		8277 X	7873	-0-	-404	-0-	203 1	7670 2	N	-0-			-0-
04		7830 X	7568	-0-	-262	-0-	224 1	7344 2	N	-0-			-0-
05		7998 X	7800	-0-	-198	-0-	212 1	7588 2	N	-0-			-0-
06		7620 X	7359	-0-	-261	-0-	181 1	7178 2	N	-0-			-0-
07		7874 X	7623	-0-	-251	-0-	256 1	7367 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY				WELL #:	1	RRCID ->	242837	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7327 - 9475
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-

MAHAFFEY, SUE				WELL #:	13	RRCID ->	243129	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6630 - 8684
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-

SHRYACK				WELL #:	2	RRCID ->	243140	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8416 - 10555
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-

PETTY, DELORES				WELL #:	1	RRCID ->	243145	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7503 - 9122
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119													
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746													
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-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782													
02		4814 X	4480	-0-	-334	-0-	26 1	4371 3	Y	75			87
							83 9						
03		4960 X	4454	-0-	-506	-0-	26 1	4417 3	Y	10			97
							11 9						
04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	27 1	2 2	Y	-0-			97
							5070 3						
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
							143 9						
07		5177 X	4758	-0-	-419	-0-	32 1	4726 3	Y	-0-			42

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622													
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

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JACKSON, A. D.		WELL #:	1	RRCID ->	243172	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7674 - 10374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SHERROD, FRANCES		WELL #:	3	RRCID ->	243173	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7697 - 11253	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ATLAS, J. J.		WELL #:	9	RRCID ->	243176	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8075 - 11447	
02		8149 X	7719	-0-	-430	-0-	205 1	7514 2	N	-0-	-0-
03		8711 X	8334	-0-	-377	-0-	215 1	8119 2	N	-0-	-0-
04		8430 X	8154	-0-	-276	-0-	242 1	7912 2	N	-0-	-0-
05		8494 X	8364	-0-	-130	-0-	228 1	8136 2	N	-0-	-0-
06		8100 X	7767	-0-	-333	-0-	191 1	7576 2	N	-0-	-0-
07		8432 X	7915	-0-	-517	-0-	265 1	7650 2	N	-0-	-0-

MCCLURE		WELL #:	4	RRCID ->	243299	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7758 - 12372	
02		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	227 1	8353 2	N	-0-	-0-
03		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	200 1	7559 2	N	-0-	-0-
04		7800 X	5309	-0-	-2491	-0-	157 1	5152 2	N	-0-	-0-
05		8494 X	8307	-0-	-187	-0-	225 1	8082 2	N	-0-	-0-
06		8220 X	6491	-0-	-1729	-0-	160 1	6331 2	N	-0-	-0-
07		8494 X	8058	-0-	-436	-0-	270 1	7788 2	N	-0-	-0-

MCCLURE		WELL #:	3	RRCID ->	243301	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7720 - 12132	
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-

TADLOCK, MARGARET		WELL #:	10	RRCID ->	243303	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7545 - 10309	
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-

ABSHIRE, WILLIAM		WELL #:	2	RRCID ->	243304	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7969 - 11897	
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
02	4205 X	4187	-0-	-18	-0-	24 1	4052 3	N	101	189 1		12
03	4495 X	4230	-0-	-265	-0-	111 9						12
04	4350 X	4045	-0-	-305	-0-	24 1	4206 3	N	-0-			12
05	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	21 1	2 2	N	-0-			12
06	4320 X	4016	-0-	-304	-0-	4022 3						102
07	4464 X	4065	-0-	-399	-0-	21 1	4046 3	N	90			173
						99 9						24
						24 1	3914 3	N	71			
						78 9						
						27 1	3994 3	N	40	189 1		
						44 9						
TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124												
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-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532												
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-
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506												
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-
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5680 X	5680	-0-	-0-	34	1	5646	3	Y	-0-		22
03		5115 X	4562	-0-	-553	26	1	4457	3	Y	72	83 1	11
04		4950 X	4045	-0-	-905	79	9						
05		5115 X	4357	-0-	-758	22	1	2	2	Y	9		20
06		5580 X	4479	-0-	-1101	4011	3	10	9				
07		5766 X	4583	-0-	-1183	23	1	4306	3	Y	25	31 1	14
						28	9						
						28	1	4403	3	Y	44		58
						48	9						
						31	1	4548	3	Y	4	43 1	19
						4	9						

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354													
02		8265 X	7480	-0-	-785	813	1	6667	2	N	-0-		-0-
03		8786 X	8786	-0-	-0-	1076	1	7710	2	N	-0-		-0-
04		7512 X	7512	-0-	-0-	1094	1	6418	2	N	-0-		-0-
05		7998 X	7549	-0-	-449	1120	1	6429	2	N	-0-		-0-
06		8490 X	6498	-0-	-1992	1064	1	5434	2	N	-0-		-0-
07		8773 X	8092	-0-	-681	1099	1	6993	2	N	-0-		-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652													
02		1578 X	1578	-0-	-0-	832	1	746	2	N	-0-		-0-
03		2062 X	2062	-0-	-0-	379	1	1683	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3854	-0-	854	673	1	3181	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3549	-0-	449	674	1	2875	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2130	-0-	-870	804	1	1326	2	N	-0-		-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139					N	-0-		-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935													
02		13978 X	12421	-0-	-1557	423	1	11998	2	N	-0-		-0-
03		14942 X	12983	-0-	-1959	435	1	12548	2	N	-0-		-0-
04		14550 X	12622	-0-	-1928	425	1	12197	2	N	-0-		-0-
05		13485 X	12829	-0-	-656	433	1	12396	2	N	-0-		-0-
06		12840 X	12514	-0-	-326	430	1	12084	2	N	-0-		-0-
07		13268 X	12614	-0-	-654	432	1	12182	2	N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175													
02		6409 X	6205	-0-	-204	140	1	6065	3	N	-0-		-0-
03		6727 X	6608	-0-	-119	145	1	6463	3	N	-0-		-0-
04		6480 X	6453	-0-	-27	206	1	6247	3	N	-0-		-0-
05		6634 X	6424	-0-	-210	141	1	6283	3	N	-0-		-0-
06		6420 X	6098	-0-	-322	133	1	5965	3	N	-0-		-0-
07		6665 X	6286	-0-	-379	149	1	6137	3	N	-0-		-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574													
02		12325 X	11001	-0-	-1324	376	1	10625	2	N	-0-		-0-
03		12028 X	11568	-0-	-460	392	1	11176	2	N	-0-		-0-
04		11670 X	10942	-0-	-728	372	1	10570	2	N	-0-		-0-
05		12059 X	10601	-0-	-1458	366	1	10235	2	N	-0-		-0-
06		11670 X	10193	-0-	-1477	365	1	9828	2	N	-0-		-0-
07		11749 X	10438	-0-	-1311	369	1	10069	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		6380 X	5631	-0-	-749	-0-	192 1	5439 2	N	-0-			-0-
03		6820 X	6687	-0-	-133	-0-	224 1	6463 2	N	-0-			-0-
04		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	250 1	7186 2	N	-0-			-0-
05		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	270 1	7739 2	N	-0-			-0-
06		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	244 1	6859 2	N	-0-			-0-
*07		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	255 1	7206 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600													
02		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	99 1	4298 3	N	-0-			-0-
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	101 1	4585 3	N	-0-			-0-
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	144 1	4324 3	N	-0-			-0-
05		3720 X	1870	-0-	-1850	-0-	39 1	1831 3	N	-0-			-0-
06		3600 X	35	-0-	-3565	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07		3720 X	9	-0-	-3711	-0-	9 3		N	-0-			-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103													
02		5075 X	4755	-0-	-320	-0-	175 1	4580 3	N	-0-			21
03		5394 X	5014	-0-	-380	-0-	178 1	4836 3	N	-0-			21
04		5010 X	4802	-0-	-208	-0-	177 1	4625 3	N	-0-			21
05		5177 X	4946	-0-	-231	-0-	182 1	4764 3	N	-0-			21
06		4950 X	4438	-0-	-512	-0-	160 1	4278 3	N	-0-			21
07		5084 X	4885	-0-	-199	-0-	186 1	4699 3	N	-0-			21

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871													
02		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	1186 1	8048 2	N	-0-			-0-
03		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	1333 1	9439 2	N	-0-			-0-
04		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	1300 1	8681 2	N	-0-			-0-
05		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1267 1	8548 2	N	-0-			-0-
06		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1162 1	7910 2	N	-0-			-0-
*07		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	1334 1	8149 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579													
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-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035													
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134													
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-

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	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	
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-	

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	13	RRCID ->	243608	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7620 - 9224
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-	

ROSS		WELL #:	2	RRCID ->	243613	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7516 - 10726
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-	

TADLOCK, MARGARET		WELL #:	7	RRCID ->	243616	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7540 - 9824
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-	

SHERROD, FRANCES		WELL #:	2	RRCID ->	243620	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7818 - 11013
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EARP, M. L. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	243626	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	N/A
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-	

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	14	RRCID ->	243630	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7960 - 9804
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		12702 X	11312	-0-	-1390	-0-	260	1	11052	3	N	-0-
03		13578 X	11907	-0-	-1671	-0-	268	1	11639	3	N	-0-
04		13140 X	11827	-0-	-1313	-0-	383	1	11444	3	N	-0-
05		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	279	1	12159	3	N	-0-
*06		11700 X	10205	-0-	-1495	-0-	223	1	9982	3	N	-0-
07		12214 X	10401	-0-	-1813	-0-	248	1	10153	3	N	-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919												
02		10237 X	3911	-0-	-6326	-0-	705	1	3206	3	N	-0-
03		6262 X	6231	-0-	-31	-0-	817	1	5414	3	N	-0-
04		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	140	1	14429	3	N	-0-
05		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-
06		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			N	-0-
07		11470 X	9767	-0-	-1703	-0-	9767	3			N	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190												
02		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	327	1	9273	2	N	-0-
03		15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	507	1	14636	2	N	-0-
04		14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	478	1	13720	2	N	-0-
05		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	347	1	9944	2	N	-0-
06		9600 X	9220	-0-	-380	-0-	317	1	8903	2	N	-0-
*07		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	405	1	11424	2	N	-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624												
02		11832 X	8535	-0-	-3297	-0-	291	1	8244	2	N	-0-
03		11811 X	9535	-0-	-2276	-0-	319	1	9216	2	N	-0-
04		11040 X	9709	-0-	-1331	-0-	327	1	9382	2	N	-0-
05		10633 X	9933	-0-	-700	-0-	335	1	9598	2	N	-0-
06		10290 X	7176	-0-	-3114	-0-	247	1	6929	2	N	-0-
07		10044 X	7333	-0-	-2711	-0-	251	1	7082	2	N	-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334												
02		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	420	1	11802	2	N	-0-
03		13051 X	12903	-0-	-148	-0-	440	1	12463	2	N	-0-
04		12540 X	12352	-0-	-188	-0-	432	1	11920	2	N	-0-
05		13051 X	12677	-0-	-374	-0-	442	1	12235	2	N	-0-
06		12630 X	12125	-0-	-505	-0-	433	1	11692	2	N	-0-
07		13051 X	10997	-0-	-2054	-0-	385	1	10612	2	N	-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124												
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779												
02		9918 X	9437	-0-	-481	-0-	322	1	9115	2	N	-0-
03		10602 X	9889	-0-	-713	-0-	331	1	9558	2	N	-0-
04		10260 X	9588	-0-	-672	-0-	323	1	9265	2	N	-0-
05		10323 X	10097	-0-	-226	-0-	341	1	9756	2	N	-0-
06		9750 X	3540	-0-	-6210	-0-	122	1	3418	2	N	-0-
07		10075 X	8676	-0-	-1399	-0-	297	1	8379	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	5	RRCID ->	243657	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8075	- 10539
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4756 X	3718	-0-	-1038	-0-	85 1	3633 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5084 X	4772	-0-	-312	-0-	160 1	4612 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	108 1	4689 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	71 1	3083 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4620 X	2957	-0-	-1663	-0-	68 1	2889 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4960 X	1138	-0-	-3822	-0-	26 1	1112 2	N	-0-	-0-	-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	243851	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7276	- 9865
02		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	608 1	17005 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	593 1	16900 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	604 1	17036 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	494 1	14010 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		17790 X	5688	-0-	-12102	-0-	192 1	5496 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		18383 X	18359	-0-	-24	-0-	654 1	17705 3	Y	-0-	-0-	-0-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:	2	RRCID ->	243881	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7564	- 10982
02		8526 X	8065	-0-	-461	-0-	761 1	7304 2	N	-0-	-0-	-0-
03		9114 X	9000	-0-	-114	-0-	400 1	8600 2	N	-0-	-0-	-0-
04		8820 X	7479	-0-	-1341	-0-	528 1	6951 2	N	-0-	-0-	-0-
05		9114 X	7747	-0-	-1367	-0-	814 1	6933 2	N	-0-	-0-	-0-
06		8820 X	8208	-0-	-612	-0-	595 1	7613 2	N	-0-	-0-	-0-
07		8990 X	5204	-0-	-3786	-0-	588 1	4616 2	N	-0-	-0-	-0-

WHYTE, J. O., JR. GU		WELL #:	1	RRCID ->	243895	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6850	- 8253
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1151 1	2150 3	N	-0-	-0-	139
03		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1221 1	2090 3	N	-0-	-0-	139
04		2730 X	2634	-0-	-96	-0-	1154 1	1480 3	N	-0-	-0-	139
05		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1205 1	1788 3	N	-0-	-0-	139
06		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1187 1	2152 3	N	1	74 1	64
*07		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	1219 1	1910 3	N	119		183
							131 9					

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	10	RRCID ->	243905	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7194	- 8652
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3		N	-0-	-0-	-0-
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-	-0-	-0-
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3		N	-0-	-0-	-0-
05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3		N	-0-	-0-	-0-
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3		N	-0-	-0-	-0-
*07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-	-0-	-0-

TCU		WELL #:	29	RRCID ->	243923	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7735	- 10379
02		14471 X	13739	-0-	-732	-0-	468 1	13271 2	N	-0-	-0-	-0-
03		15376 X	14642	-0-	-734	-0-	490 1	14152 2	N	-0-	-0-	-0-
04		14430 X	14207	-0-	-223	-0-	478 1	13729 2	N	-0-	-0-	-0-
05		14911 X	14641	-0-	-270	-0-	494 1	14147 2	N	-0-	-0-	-0-
06		14430 X	13936	-0-	-494	-0-	479 1	13457 2	N	-0-	-0-	-0-
07		14694 X	14257	-0-	-437	-0-	488 1	13769 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	314 1	8790 3	N	-0-		-0-
03		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	311 1	8900 3	N	-0-		-0-
04		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	312 1	8885 3	N	-0-		-0-
05		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	319 1	8997 3	N	-0-		-0-
06		8460 X	7280	-0-	-1180	-0-	244 1	7036 3	N	-0-		-0-
07		8742 X	7581	-0-	-1161	-0-	270 1	7311 3	N	-0-		-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180												
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

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854												
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	178 1	5274 3	N	-0-		-0-
03	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	163 1	5068 3	N	-0-		-0-
04	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	144 1	4325 3	N	-0-		-0-
05	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	173 1	5168 3	N	-0-		-0-
06	5520	X	4715	-0-	-805	-0-	148 1	4567 3	N	-0-		-0-
07	5704	X	4491	-0-	-1213	-0-	149 1	4342 3	N	-0-		-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054												
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-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252												
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-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624												
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	406	1	10965	3	Y	-0-		11
03		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	450	1	12377	3	Y	-0-		11
04		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	437	1	11963	3	Y	-0-		11
05		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	445	1	12066	3	Y	-0-		11
06		12420 X	11475	-0-	-945	-0-	402	1	11073	3	Y	-0-		11
07		12834 X	11892	-0-	-942	-0-	438	1	11454	3	Y	-0-		11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970															
02		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	771	1	7916	3	N	16		55	
							18	9							
03		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	997	1	7709	3	N	35		90	
							39	9							
04		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	878	1	5158	3	N	26		116	
							29	9							
05		9300 X	5940	-0-	-3360	-0-	825	1	5095	3	Y	18	134	1	-0-
							20	9							
06		9000 X	8459	-0-	-541	-0-	965	1	7491	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07		9300 X	7664	-0-	-1636	-0-	945	1	6688	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027														
02		10991 X	10289	-0-	-702	-0-	547	1	9742	2	N	-0-		-0-
03		11749 X	10967	-0-	-782	-0-	647	1	10320	2	N	-0-		-0-
04		10950 X	10600	-0-	-350	-0-	618	1	9982	2	N	-0-		-0-
05		11129 X	10075	-0-	-1054	-0-	505	1	9570	2	N	-0-		-0-
06		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	577	1	10111	2	N	-0-		-0-
*07		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	774	1	12974	2	N	-0-		-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964														
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529														
02		7163 X	6302	-0-	-861	-0-	228	1	6074	3	Y	-0-		10
03		7657 X	6636	-0-	-1021	-0-	234	1	6350	3	Y	47		57
							52	9						
04		7410 X	6234	-0-	-1176	-0-	224	1	6009	3	Y	1		58
							1	9						
05		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	248	1	6591	3	Y	26		84
							29	9						
06		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	229	1	6180	3	Y	21		105
							23	9						
*07		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	245	1	6159	3	Y	50		155
							55	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		3	RRCID ->	244122	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7681 - 11540				
M	O	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
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						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-

NICKELSON, GARY		WELL #:		5	RRCID ->	244135	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 7852 - 8946				
02	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-		861	1	7140	2	N	-0-			-0-
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-		965	1	9545	2	N	-0-			-0-
04	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-		983	1	9592	2	N	-0-			-0-
05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-		978	1	9565	2	N	-0-			-0-
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-		915	1	9609	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	6980	-0-	-3653	-0-		923	1	6057	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	244284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8111 - 10873				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	21		1	1	20	2	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-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		1	RRCID ->	244290	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7620 - 10407				
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-

RAWLE, J. T.		WELL #:		3	RRCID ->	244291	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7250 - 9600				
02	7540 X	7417	-0-	-123	-0-		1031	1	6366	3	Y	18			141
03	8060 X	5416	-0-	-2644	-0-		1005	1	4331	3	Y	73	177	1	37
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

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		42	RRCID ->	244334	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7660 - 9344				
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-

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
02	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	304	1	7739	3	Y	1	1	1	-0-
03	7130 X	6742	-0-	-388	-0-	252	1	6434	3	Y	51	51	1	-0-
04	6900 X	6429	-0-	-471	-0-	236	1	6191	3	Y	2	2	1	-0-
05	7130 X	6039	-0-	-1091	-0-	223	1	5792	3	Y	22			22
06	6900 X	6247	-0-	-653	-0-	228	1	6004	3	Y	14			36
07	7130 X	6145	-0-	-985	-0-	238	1	5900	3	Y	6	40	1	2
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345														
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-
HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522														
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-
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845														
02	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	464	1	8730	3	N	14			51
03	9486 X	9283	-0-	-203	-0-	466	1	8756	3	N	55			106
04	9120 X	8938	-0-	-182	-0-	453	1	8452	3	N	30			136
05	9486 X	9177	-0-	-309	-0-	464	1	8663	3	N	45	159	1	22
06	9180 X	8936	-0-	-244	-0-	437	1	8456	3	N	39			61
07	9486 X	9193	-0-	-293	-0-	469	1	8674	3	N	45			106
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086														
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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4379 X	4218	-0-	-161	-0-	159 1	4040 3	Y	17			119
03	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	161 1	4271 3	Y	1			120
04	4440 X	3629	-0-	-811	-0-	136 1	3480 3	Y	12			132
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
07	4495 X	4211	-0-	-284	-0-	164 1	4047 3	Y	-0-			28

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	21	RRCID ->	244387	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6695 - 9169	
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	22	RRCID ->	244388	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6685 - 9255	
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-

SMITH, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	244470	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7950 - 9454	
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-

TITCH, R. L.		WELL #:	12	RRCID ->	244471	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7866 - 9700	
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-

BONDS RANCH		WELL #:	A 4	RRCID ->	244529	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7610 - 9334	
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-

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 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
02		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	471 1	13152 3		Y	-0-			-0-
03		12989 X	12464	-0-	-525	-0-	426 1	12038 3		Y	-0-			-0-
04		12570 X	12456	-0-	-114	-0-	428 1	12028 3		Y	-0-			-0-
05		12989 X	12853	-0-	-136	-0-	445 1	12408 3		Y	-0-			-0-
06		14010 X	13253	-0-	-757	-0-	448 1	12805 3		Y	-0-			-0-
07		14477 X	11759	-0-	-2718	-0-	421 1	11338 3		Y	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7380 - 8964		
02		13108 X	11981	-0-	-1127	-0-	408 1	11573 2		N	-0-			-0-
03		14012 X	12350	-0-	-1662	-0-	419 1	11931 2		N	-0-			-0-
04		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	454 1	12678 2		N	-0-			-0-
05		13547 X	13452	-0-	-95	-0-	463 1	12989 2		N	-0-			-0-
06		12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	454 1	12230 2		N	-0-			-0-
07		13578 X	12393	-0-	-1185	-0-	430 1	11963 2		N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008										TOTAL DEPTH	6492	PERF. 6680 - 9394		
02		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750 3			N	-0-			-0-
03		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372 3			N	-0-			-0-
04		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483 3			N	-0-			-0-
05		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748 3			N	-0-			-0-
06		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988 3			N	-0-			-0-
*07		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15343 3			N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007										TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7681 - 8773		
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-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH	8049	PERF. 8400 - 10041		
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-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008										TOTAL DEPTH	6453	PERF. 6800 - 8701		
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	-0-			28
							19 9							
04		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2		Y	-0-	28 1		-0-
							6067 3							
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	31 1	6271 3		Y	1	1 1		-0-
							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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		9077 X	8833	-0-	-244	-0-	234 1	8599 2	N	-0-			-0-
03		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	250 1	9438 2	N	-0-			-0-
04		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	279 1	9140 2	N	-0-			-0-
05		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	266 1	9522 2	N	-0-			-0-
06		9390 X	9123	-0-	-267	-0-	225 1	8898 2	N	-0-			-0-
07		9734 X	8391	-0-	-1343	-0-	281 1	8110 2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670													
02		12180 X	11898	-0-	-282	-0-	417 1	11481 3	N	-0-			-0-
03		13020 X	12752	-0-	-268	-0-	439 1	12313 3	N	-0-			-0-
04		12600 X	12436	-0-	-164	-0-	433 1	12003 3	N	-0-			-0-
05		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	448 1	12368 3	N	-0-			-0-
06		12330 X	12271	-0-	-59	-0-	422 1	11849 3	N	-0-			-0-
07		12865 X	12448	-0-	-417	-0-	450 1	11998 3	N	-0-			-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440													
02		4031 X	3353	-0-	-678	-0-	3353 3		N	-0-			-0-
03		4309 X	3596	-0-	-713	-0-	3596 3		N	-0-			-0-
04		4170 X	3098	-0-	-1072	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
05		3844 X	3104	-0-	-740	-0-	3104 3		N	-0-			-0-
06		3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178 3		N	-0-			-0-
*07		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3		N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120													
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-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820													
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-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340													
02		3219 X	2201	-0-	-1018	-0-	885 1	1291 3	Y	23			145
							25 9						
03		3441 X	853	-0-	-2588	-0-	674 1	171 3	Y	7			152
							8 9						
04		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	773 1	3534 3	Y	50	162 1		40
							55 9						
05		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	1065 1	4875 3	Y	71			111
							78 9						
06		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	1096 1	6334 3	Y	94	177 1		28
							103 9						
*07		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	1115 1	5475 3	Y	79			107
							87 9						

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

THOMAS, CHARLES		WELL #:	3	RRCID ->	245305	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7972	-	10444
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-

HES		WELL #:	4	RRCID ->	245307	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8122	-	13085
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-

MAYFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	245308	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7462	-	10638
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-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:	7	RRCID ->	245309	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7180	-	8623
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HES		WELL #:	5	RRCID ->	245310	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8195	-	12977
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-

WITTMAN, ROBERT		WELL #:	7	RRCID ->	245312	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8174	-	10661
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	3	RRCID ->	245340	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8040	- 11659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	896 1	13598 2	N	-0-			-0-
03		16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1152 1	15358 2	N	-0-			-0-
04		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	863 1	14684 2	N	-0-			-0-
05		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	984 1	15813 2	N	-0-			-0-
06		15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	931 1	14110 2	N	-0-			-0-
07		15128 X	14272	-0-	-856	-0-	932 1	13340 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245341	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7686	- 11250	
02		15341 X	13883	-0-	-1458	-0-	486 1	13397 3	Y	-0-			-0-
03		16399 X	15104	-0-	-1295	-0-	519 1	14585 3	Y	-0-			-0-
04		15270 X	13935	-0-	-1335	-0-	478 1	13457 3	Y	-0-			-0-
05		15779 X	14839	-0-	-940	-0-	511 1	14328 3	Y	-0-			-0-
06		14610 X	14014	-0-	-596	-0-	476 1	13538 3	Y	-0-			-0-
07		15097 X	14186	-0-	-911	-0-	508 1	13678 3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS		WELL #:	3	RRCID ->	245342	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8670	- 10574	
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-

WITTMAN, ROBERT		WELL #:	5	RRCID ->	245352	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8050	- 10732	
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-

WITTMAN, ROBERT		WELL #:	2	RRCID ->	245354	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8083	- 10870	
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-

SHERROD, FRANCES		WELL #:	6	RRCID ->	245362	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7608	- 11521	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J.		WELL #:	19	RRCID ->	245365	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8166	- 10900	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368															
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
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-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382															
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	154	1	3956	3	Y	36			215
03		4402 X	4319	-0-	-83	-0-	156	1	4137	3	Y	24	188	1	51
04		4260 X	4127	-0-	-133	-0-	149	1	3945	3	Y	30			81
05		4402 X	4381	-0-	-21	-0-	160	1	4169	3	Y	47			128
06		4410 X	3413	-0-	-997	-0-	125	1	3271	3	Y	15			143
07		4433 X	4367	-0-	-66	-0-	171	1	4196	3	Y	-0-	139	1	3

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033															
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		1	2	10			229
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	670	1	3910	3	N	11			240
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	2668	3		11	9				240
*07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	700	1	3325	3	N	-0-	182	1	58

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947															
02		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	798	1	2986	3	N	13			178
03		3689 X	3506	-0-	-183	-0-	14	9	3039	3	N	100	177	1	101
04		3570 X	3249	-0-	-321	-0-	357	1	2954	3	N	53			154
05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	110	9	2990	3	N	25			179
*06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	237	1	2859	3	Y	115	85	1	209
*07		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	58	9	3071	3	Y	81	1	1	289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BAILEY RANCH "C"		WELL #:	1	RRCID ->	245973	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6971 - 8842
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	
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		T. A.	96	-0-	96	96	1 1	95 3	Y		-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:	3	RRCID ->	246013	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6677 - 9230
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-

STULTS, FREDERICK GU		WELL #:	1	RRCID ->	246033	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	6750 - 7750
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

HILL, LLOYD W. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	246086	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7413 - 10340
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	5793	-0-	-252	-0-	283 1	5445 3	Y	59	64
							65 9			96 1	

BENNETT, DONALD		WELL #:	8	RRCID ->	246088	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6737 - 8237
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-

HICKEY, BILLY		WELL #:	6	RRCID ->	246089	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6715 - 8902
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

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 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
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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151																		
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924																		
02		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	9631	2	N	-0-					-0-
03		10447 X	10042	-0-	-405	-0-	-0-	339	1	9703	2	N	-0-					-0-
04		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	9207	2	N	-0-					-0-
05		10540 X	9890	-0-	-650	-0-	-0-	343	1	9547	2	N	-0-					-0-
06		10200 X	9809	-0-	-391	-0-	-0-	351	1	9458	2	N	-0-					-0-
07		10540 X	8842	-0-	-1698	-0-	-0-	311	1	8531	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817																		
02		6148 X	-0-	-0-	-6148	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		6360 X	974	-0-	-5386	-0-	-0-	326	1	648	3	N	-0-					-0-
05		2666 X	154	-0-	-2512	-0-	-0-	112	1	42	3	N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440																		
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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004																		
02		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	3570	3	N	-0-					-0-
03		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	3698	3	N	-0-					-0-
04		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	5330	3	N	-0-					-0-
05		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	4839	3	N	-0-					-0-
06		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	4775	3	N	-0-					-0-
*07		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	3	N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086																		
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15																		

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8294 X	7293	-0-	-1001	-0-	42	1	7251	3	N	-0-	28
03	8866 X	8122	-0-	-744	-0-	45	1	8077	3	N	-0-	28
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-	28
						8004	3					
05	8184 X	7623	-0-	-561	-0-	39	1	7584	3	N	-0-	28
06	7860 X	7726	-0-	-134	-0-	46	1	7680	3	N	-0-	28
07	8308 X	7676	-0-	-632	-0-	50	1	7626	3	N	-0-	28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008										TOTAL DEPTH	6601	PERF. 7023 - 8826
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6674 - 8880
02	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	692	1	4552	3	N	-0-	-0-
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	741	1	4331	3	N	-0-	-0-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	720	1	3031	3	N	-0-	-0-
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	3	N	-0-	-0-
06	450 X	120	-0-	-330	-0-	120	1			N	-0-	-0-
07	465 X	245	-0-	-220	-0-	245	1			N	-0-	-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015										TOTAL DEPTH	6282	PERF. 6625 - 9228
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

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7960 - 9584
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH	6473	PERF. 6800 - 8485
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-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233													
02		4350 X	4142	-0-	-208	-0-	138	1	4004	3	N		-0-
03		4557 X	4188	-0-	-369	-0-	138	1	4050	3	N		-0-
04		4350 X	3777	-0-	-573	-0-	126	1	3651	3	N		-0-
05		4433 X	3796	-0-	-637	-0-	127	1	3669	3	N		-0-
06		4290 X	3763	-0-	-527	-0-	123	1	3640	3	N		-0-
07		4433 X	4046	-0-	-387	-0-	140	1	3906	3	N		-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500													
02		4727 X	4167	-0-	-560	-0-	154	1	4013	3	Y		42
03		5053 X	4547	-0-	-506	-0-	116	1	4431	3	Y		42
04		4890 X	4260	-0-	-630	-0-	156	1	4104	3	Y	36	1
05		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	3	Y	29	1
							32	9				1	1
06		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	171	1	4611	3	Y	28	62
							31	9					
*07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	190	1	4841	3	Y	3	65
							3	9				1	-0-

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452													
02		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	240	1	7150	3	N		-0-
03		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	246	1	7615	3	N		-0-
04		7500 X	7445	-0-	-55	-0-	236	1	7209	3	N		-0-
05		7750 X	7579	-0-	-171	-0-	242	1	7337	3	N		-0-
06		7500 X	7369	-0-	-131	-0-	227	1	7142	3	N		-0-
07		7750 X	7667	-0-	-83	-0-	255	1	7412	3	N		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082													
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537													
02		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	168	1	4514	3	N		-0-
03		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	295	1	6993	3	N		-0-
04		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	630	1	6238	3	N		-0-
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N		-0-
06		3510 X	993	-0-	-2517	-0-	993	3			N		-0-
*07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	246449	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7616 -	10931
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-

COLE-FRAZIER		WELL #:		2	RRCID ->	246454	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8420 -	10449
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-

LASATER, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246488	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7390 -	8744
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-

ADAMS, CORINNE		WELL #:		14	RRCID ->	246489	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7950 -	10899
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-

LASATER, J. W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246491	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7185 -	9189
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-

HOOPER		WELL #:		5	RRCID ->	246534	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7408 -	9826
02		928 X	97	-0-	-831	-0-	5 1	92 2	N	-0-			-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
04		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	1349 1	11080 2	N	-0-			-0-
05		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	1391 1	11677 2	N	-0-			-0-
06		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	1514 1	12373 2	N	-0-			-0-
*07		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	1406 1	8830 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
FRAZIER, RICKY		WELL #:	7	RRCID ->	246731	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6742 - 9876
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	
02		11919 X	6740	-0-	-5179	-0-	6740 3	N	-0-		-0-
03		12741 X	5176	-0-	-7565	-0-	132 1	N	-0-		-0-
04		12330 X	7946	-0-	-4384	-0-	216 1	N	-0-		-0-
05		9982 X	7967	-0-	-2015	-0-	7967 3	N	-0-		-0-
06		8370 X	6136	-0-	-2234	-0-	6136 3	N	-0-		-0-
*07		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 3	N	-0-		-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA		WELL #:	23	RRCID ->	246757	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7496 - 9900
02		5046 X	4561	-0-	-485	-0-	164 1	Y	-0-		3
03		5394 X	5321	-0-	-73	-0-	186 1	Y	-0-		3
04		5190 X	4981	-0-	-209	-0-	179 1	Y	-0-		3
05		5332 X	5105	-0-	-227	-0-	184 1	Y	-0-		3
06		5160 X	4984	-0-	-176	-0-	173 1	Y	-0-		3
07		5332 X	5083	-0-	-249	-0-	187 1	Y	-0-		3

CARLOCK, ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	246774	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7793 - 10390
02		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-		-0-
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	838 1	N	-0-		-0-
04		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	293 1	N	-0-		-0-
05		310 X	179	-0-	-131	-0-	5 1	N	-0-		-0-
06		300 X	249	-0-	-51	-0-	6 1	N	-0-		-0-
07		310 X	100	-0-	-210	-0-	3 1	N	-0-		-0-

JACKSON, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	246775	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7862 - 9920
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	326 1	N	-0-		-0-
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	223 1	N	-0-		-0-
04		270 X	1	-0-	-269	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	168 1	N	-0-		-0-
06		14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	436 1	N	-0-		-0-
*07		16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	542 1	N	-0-		-0-

SMITH, ERNEST "A"		WELL #:	1	RRCID ->	246778	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7200 - 9382
02		14152 X	13444	-0-	-708	-0-	517 1	N	46		98
							51 9				
03		15128 X	14107	-0-	-1021	-0-	537 1	N	24		122
							26 9				
04		14490 X	13634	-0-	-856	-0-	520 1	N	26		148
							29 9				
05		14787 X	14002	-0-	-785	-0-	539 1	N	57	183 1	22
							63 9				
06		13920 X	13263	-0-	-657	-0-	501 1	N	7		29
							8 9				
07		14384 X	13766	-0-	-618	-0-	548 1	N	18		47
							20 9				

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	15	RRCID ->	246831	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6600 - 9194
02		6409 X	6081	-0-	-328	-0-	6081 3	N	-0-		-0-
03		6851 X	6252	-0-	-599	-0-	6252 3	N	-0-		-0-
04		6480 X	6478	-0-	-2	-0-	6478 3	N	-0-		-0-
05		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 3	N	-0-		-0-
06		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 3	N	-0-		-0-
*07		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		10801 X	10801	-0-	-0-	721	1	10080	3	N	-0-			-0-
03		9566 X	9566	-0-	-0-	775	1	8791	3	N	-0-			-0-
04		7850 X	7850	-0-	-0-	725	1	7125	3	N	-0-			-0-
05		4800 X	4800	-0-	-0-	775	1	4025	3	N	-0-			-0-
06		9159 X	9159	-0-	-0-	745	1	8414	3	N	-0-			-0-
*07		9619 X	9619	-0-	-0-	769	1	8850	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

02		6670 X	6453	-0-	-217	148	1	6305	3	N	-0-			-0-
03		7130 X	6696	-0-	-434	147	1	6549	3	N	-0-			-0-
04		6720 X	6348	-0-	-372	200	1	6148	3	N	-0-			-0-
05		6913 X	6605	-0-	-308	147	1	6458	3	N	-0-			-0-
06		6690 X	6406	-0-	-284	134	1	6272	3	N	-0-			-0-
*07		7302 X	7302	-0-	-0-	170	1	7132	3	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

02		9599 X	7843	-0-	-1756	265	1	7578	2	N	-0-			-0-
03		10261 X	8003	-0-	-2258	271	1	7732	2	N	-0-			-0-
04		9720 X	8952	-0-	-768	308	1	8644	2	N	-0-			-0-
05		10044 X	8578	-0-	-1466	293	1	8285	2	N	-0-			-0-
06		9360 X	3382	-0-	-5978	121	1	3261	2	N	-0-			-0-
07		9238 X	8303	-0-	-935	291	1	8012	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

02		10573 X	10573	-0-	-0-	10573	3			N	-0-			-0-
03		12344 X	12344	-0-	-0-	12344	3			N	-0-			-0-
04		11889 X	11889	-0-	-0-	11889	3			N	-0-			-0-
05		11624 X	11624	-0-	-0-	11624	3			N	-0-			-0-
06		10653 X	10653	-0-	-0-	10653	3			N	-0-			-0-
*07		10398 X	10398	-0-	-0-	10398	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

02		9309 X	8676	-0-	-633	310	1	8366	3	Y	-0-			-0-
03		9827 X	9305	-0-	-522	329	1	8976	3	Y	-0-			-0-
04		9090 X	8858	-0-	-232	315	1	8543	3	Y	-0-			-0-
05		9393 X	9107	-0-	-286	327	1	8780	3	Y	-0-			-0-
06		8940 X	8709	-0-	-231	304	1	8388	3	Y	15			15
*07		9270 X	9270	-0-	-0-	337	1	8933	3	Y	-0-	11	1	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

02		667 N	-0-	-0-	-667					N	-0-			-0-
03		1209 N	1039	-0-	-170	903	1	136	2	N	-0-			-0-
04		870 N	852	-0-	-18	852	1			N	-0-			-0-
05		899 N	899	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
06		1020 N	828	-0-	-192	828	1			N	-0-			-0-
*07		899 N	899	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-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 #:		3R	RRCID ->	246927	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8059 - 12338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		9831 X	9543	-0-	-288	-0-	253 1	9290 2	N	-0-			-0-
03		10509 X	10311	-0-	-198	-0-	266 1	10045 2	N	-0-			-0-
04		10140 X	9894	-0-	-246	-0-	293 1	9601 2	N	-0-			-0-
05		10478 X	10323	-0-	-155	-0-	280 1	10043 2	N	-0-			-0-
06		9990 X	9664	-0-	-326	-0-	238 1	9426 2	N	-0-			-0-
07		10323 X	9995	-0-	-328	-0-	335 1	9660 2	N	-0-			-0-

DOLENZ, DALILA		WELL #:		1	RRCID ->	246928	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	7370 - 8435	
02		4495 X	4249	-0-	-246	-0-	454 1	3795 3	Y	-0-			20
03		4805 X	3752	-0-	-1053	-0-	135 1	3617 3	Y	-0-			20
04		4650 X	3560	-0-	-1090	-0-	130 1	3430 3	Y	-0-			20
05		4805 X	3525	-0-	-1280	-0-	129 1	3396 3	Y	-0-			20
06		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	126 1	3365 3	Y	-0-			20
*07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	141 1	3483 3	Y	-0-			20

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		33	RRCID ->	246929	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7636 - 10110	
02		8729 X	8394	-0-	-335	-0-	296 1	8087 3	Y	10			10
							11 9						
03		9269 X	8957	-0-	-312	-0-	309 1	8648 3	Y	-0-			10
04		8910 X	8550	-0-	-360	-0-	296 1	8232 3	Y	20			30
							22 9						
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-

GARRETT-GARRETT "B" (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	246947	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7650 - 9254	
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-

TCU-BECK (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	246952	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7872 - 10886	
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-

TCU-BECK (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	246953	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7943 - 10922	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	159	1	4395	3	N	-0-
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-
04		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	159	1	4451	3	N	-0-
05		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	163	1	4523	3	N	-0-
06		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	145	1	4205	3	N	-0-
*07		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	164	1	4412	3	N	-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250												
02		15370 X	14830	-0-	-540	-0-	506	1	14324	2	N	-0-
03		16213 X	15854	-0-	-359	-0-	531	1	15323	2	N	-0-
04		15480 X	15237	-0-	-243	-0-	513	1	14724	2	N	-0-
05		15965 X	15632	-0-	-333	-0-	527	1	15105	2	N	-0-
06		15450 X	14598	-0-	-852	-0-	502	1	14096	2	N	-0-
07		15841 X	14624	-0-	-1217	-0-	501	1	14123	2	N	-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250												
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	N	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	626	3	N	-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	N	-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	3	N	-0-
*07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	640	3	N	-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544												
02		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1040	1	5176	2	N	-0-
03		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	1084	1	5216	2	N	-0-
04		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	1023	1	5034	2	N	-0-
05		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1087	1	5327	2	N	-0-
06		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	1062	1	5072	2	N	-0-
*07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	1075	1	5168	2	N	-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872												
02		4205 X	3846	-0-	-359	-0-	579	1	3267	2	N	-0-
03		4402 X	4050	-0-	-352	-0-	627	1	3423	2	N	-0-
04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	647	1	3546	2	N	-0-
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	738	1	3928	2	N	-0-
06		3990 X	3803	-0-	-187	-0-	553	1	3250	2	N	-0-
07		4340 X	3493	-0-	-847	-0-	571	1	2922	2	N	-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202												
02		6670 X	6121	-0-	-549	-0-	673	1	5448	2	N	-0-
03		7068 X	5900	-0-	-1168	-0-	662	1	5238	2	N	-0-
04		6300 X	5597	-0-	-703	-0-	637	1	4960	2	N	-0-
05		6541 X	5316	-0-	-1225	-0-	589	1	4727	2	N	-0-
06		6330 X	5500	-0-	-830	-0-	700	1	4800	2	N	-0-
07		6541 X	5172	-0-	-1369	-0-	737	1	4435	2	N	-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104												
02		11281 X	10955	-0-	-326	-0-	249	1	10706	2	N	-0-
03		12059 X	11420	-0-	-639	-0-	255	1	11165	2	N	-0-
04		11520 X	10578	-0-	-942	-0-	237	1	10341	2	N	-0-
05		11904 X	10063	-0-	-1841	-0-	226	1	9837	2	N	-0-
06		11520 X	10496	-0-	-1024	-0-	241	1	10255	2	N	-0-
07		11718 X	11234	-0-	-484	-0-	256	1	10978	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WEST JOHNSON SWD		WELL #:	1	RRCID ->	247220	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8579	PERF. 7719 - 8579		
M	O	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
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-	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	40	RRCID ->	247252	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 7895 - 10720		
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	404	1	11284	3	N	-0-
03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	418	1	11836	3	N	-0-
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	402	1	11348	3	N	-0-
05	12059	X	11839	-0-	-220	-0-	408	1	11431	3	N	-0-
06	11670	X	11570	-0-	-100	-0-	393	1	11177	3	N	-0-
*07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	437	1	11664	3	N	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	39	RRCID ->	247253	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7952 - 10276		
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	403	1	11230	3	Y	-0-
03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	404	1	11483	3	Y	-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	394	1	11002	3	Y	-0-
05	12152	X	11543	-0-	-609	-0-	397	1	11146	3	Y	-0-
06	11370	X	10972	-0-	-398	-0-	376	1	10596	3	Y	-0-
07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	318	1	8492	3	Y	-0-

TCU		WELL #:	30	RRCID ->	247254	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7559 - 11388		
02	18328	X	16370	-0-	-1958	-0-	558	1	15812	2	N	-0-
03	19592	X	16668	-0-	-2924	-0-	558	1	16110	2	N	-0-
04	18540	X	15908	-0-	-2632	-0-	535	1	15373	2	N	-0-
05	18538	X	16046	-0-	-2492	-0-	541	1	15505	2	N	-0-
06	17580	X	14971	-0-	-2609	-0-	515	1	14456	2	N	-0-
07	17484	X	15097	-0-	-2387	-0-	517	1	14580	2	N	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	35	RRCID ->	247255	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 7950 - 9715		
02	7685	X	6622	-0-	-1063	-0-	232	1	6390	3	N	-0-
03	8122	X	7144	-0-	-978	-0-	246	1	6898	3	N	-0-
04	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	229	1	6392	3	N	-0-
05	7533	X	6825	-0-	-708	-0-	234	1	6591	3	N	-0-
06	7110	X	6090	-0-	-1020	-0-	208	1	5882	3	N	-0-
07	7130	X	7045	-0-	-85	-0-	252	1	6793	3	N	-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN		WELL #:	23	RRCID ->	247256	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8296 - 10820		
02	7714	X	7596	-0-	-118	-0-	252	1	7344	3	N	-0-
03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	263	1	7743	3	N	-0-
04	7890	X	7634	-0-	-256	-0-	253	1	7381	3	N	-0-
05	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	256	1	7444	3	N	-0-
06	7890	X	7031	-0-	-859	-0-	229	1	6802	3	N	-0-
07	8122	X	7148	-0-	-974	-0-	248	1	6900	3	N	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	36	RRCID ->	247257	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7988 - 10750		
02	7685	X	7668	-0-	-17	-0-	268	1	7400	3	N	-0-
03	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	267	1	7439	3	N	-0-
04	7860	X	7216	-0-	-644	-0-	249	1	6967	3	N	-0-
05	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	252	1	7115	3	N	-0-
06	7920	X	7075	-0-	-845	-0-	238	1	6837	3	N	-0-
07	8184	X	7332	-0-	-852	-0-	264	1	7068	3	N	-0-

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 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
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-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410																		
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675																		
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-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279																		
02		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	7690	2	N	-0-					-0-
03		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	7612	2	N	-0-					-0-
04		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	7283	2	N	-0-					-0-
05		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	8022	2	N	-0-					-0-
06		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	7926	2	N	-0-					-0-
*07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	7868	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174																		
02		27562 X	27562	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	26602	2	N	-0-					-0-
03		18910 X	16448	-0-	-2462	-0-	-0-	565	1	15883	2	N	-0-					-0-
04		18300 X	15434	-0-	-2866	-0-	-0-	540	1	14894	2	N	-0-					-0-
05		18910 X	15773	-0-	-3137	-0-	-0-	558	1	15215	2	N	-0-					-0-
06		18300 X	14752	-0-	-3548	-0-	-0-	587	1	14165	2	N	-0-					-0-
07		18910 X	15839	-0-	-3071	-0-	-0-	589	1	15250	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929																		
02		16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	15816	2	N	-0-					-0-
03		17422 X	16926	-0-	-496	-0-	-0-	567	1	16359	2	N	-0-					-0-
04		16860 X	13849	-0-	-3011	-0-	-0-	466	1	13383	2	N	-0-					-0-
05		17515 X	14050	-0-	-3465	-0-	-0-	474	1	13576	2	N	-0-					-0-
06		16950 X	13137	-0-	-3813	-0-	-0-	452	1	12685	2	N	-0-					-0-
07		17515 X	13543	-0-	-3972	-0-	-0-	464	1	13079	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934																		
02		9164 X	4239	-0-	-4925	-0-	-0-	150	1	4089	2	N	-0-					-0-
03		9796 X	3664	-0-	-6132	-0-	-0-	180	1	3484	2	N	-0-					-0-
04		5700 X	2830	-0-	-2870	-0-	-0-	269	1	2561	2	N	-0-					-0-
05		5890 X	3321	-0-	-2569	-0-	-0-	349	1	2972	2	N	-0-					-0-
06		4680 X	2993	-0-	-1687	-0-	-0-	382	1	2611	2	N	-0-					-0-
07		4526 X	712	-0-	-3814	-0-	-0-	711	1	1	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900												
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		
02	4089 X	3802 -0-	-287	-0-	139 1	3631 3	N	29	183 1	44		
03	4278 X	4256 -0-	-22	-0-	32 9	4059 3	N	37		81		
04	4140 X	4089 -0-	-51	-0-	41 9	3917 3	N	21		102		
05	4348 X	4348 -0-	-0-	-0-	149 1	4188 3	N	-0-		102		
06	4633 X	4633 -0-	-0-	-0-	23 9	4453 3	N	13		115		
*07	4543 X	4543 -0-	-0-	-0-	160 1	4357 3	N	12		127		
					173 1							
					13 9							
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244												
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-		
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253												
02	3248 X	2648 -0-	-600	-0-	295 1	2353 3	Y	-0-		72		
03	3472 X	1453 -0-	-2019	-0-	296 1	1157 3	Y	-0-		72		
04	3360 X	1743 -0-	-1617	-0-	593 1	1150 3	Y	-0-		72		
05	2821 X	735 -0-	-2086	-0-	25 1	710 3	Y	-0-		72		
06	4471 X	4471 -0-	-0-	-0-	397 1	4074 3	Y	-0-		72		
*07	3897 X	3897 -0-	-0-	-0-	144 1	3753 3	Y	-0-		72		
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682												
02	13632 X	13632 -0-	-0-	-0-	725 1	12907 3	N	-0-		-0-		
03	13812 X	13812 -0-	-0-	-0-	868 1	12944 3	N	-0-		-0-		
04	13203 X	13203 -0-	-0-	-0-	840 1	12363 3	N	-0-		-0-		
05	14168 X	14168 -0-	-0-	-0-	840 1	13328 3	N	-0-		-0-		
06	7680 X	7680 -0-	-0-	-0-	7680 3		N	-0-		-0-		
*07	14338 X	14338 -0-	-0-	-0-	14338 3		N	-0-		-0-		
FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442												
02	2059 X	-0-	-2059	-0-			N	-0-		-0-		
03	372 X	1 -0-	-371	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
04	140 X	140 -0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-		-0-		
05	8390 X	8390 -0-	-0-	-0-	868 1	7522 3	N	-0-		-0-		
06	3000 N	11514 -0-	8514	8514	28 1	11486 3	N	-0-		-0-		
*07	3100 N	9277 -0-	6177	14691	9277 3		N	-0-		-0-		
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750												
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001												
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
02		4292 X	4292	-0-	-0-	114 1	4178 2		N	-0-		-0-
03		4419 X	4419	-0-	-0-	114 1	4305 2		N	-0-		-0-
04		3880 X	3880	-0-	-0-	115 1	3765 2		N	-0-		-0-
05		3636 X	3636	-0-	-0-	99 1	3537 2		N	-0-		-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	94 1	3717 2		N	-0-		-0-
*07		4313 X	4313	-0-	-0-	145 1	4168 2		N	-0-		-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585												
02		9831 X	9567	-0-	-264	226 1	9341 3		N	-0-		-0-
03		10509 X	10123	-0-	-386	235 1	9888 3		N	-0-		-0-
04		10170 X	9735	-0-	-435	322 1	9413 3		N	-0-		-0-
05		10509 X	10149	-0-	-360	340 1	9809 3		N	-0-		-0-
06		10170 X	9831	-0-	-339	322 1	9509 3		N	-0-		-0-
07		10230 X	10081	-0-	-149	350 1	9731 3		N	-0-		-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180												
02		6670 X	6475	-0-	-195	148 1	6327 3		N	-0-		-0-
03		7130 X	6856	-0-	-274	154 1	6702 3		N	-0-		-0-
04		6870 X	6552	-0-	-318	148 1	6404 3		N	-0-		-0-
05		6944 X	6756	-0-	-188	152 1	6604 3		N	-0-		-0-
06		6690 X	6481	-0-	-209	140 1	6341 3		N	-0-		-0-
07		6913 X	6768	-0-	-145	231 1	6537 3		N	-0-		-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065												
02		7772 X	7627	-0-	-145	260 1	7367 2		N	-0-		-0-
03		8246 X	7557	-0-	-689	253 1	7304 2		N	-0-		-0-
04		7950 X	7512	-0-	-438	253 1	7259 2		N	-0-		-0-
05		8184 X	7567	-0-	-617	255 1	7312 2		N	-0-		-0-
06		7920 X	6898	-0-	-1022	237 1	6661 2		N	-0-		-0-
07		8153 X	7038	-0-	-1115	241 1	6797 2		N	-0-		-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412												
02		4287 X	4287	-0-	-0-	766 1	3521 3		N	-0-		-0-
03		4441 X	4441	-0-	-0-	809 1	3632 3		N	-0-		-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	785 1	3429 3		N	-0-		-0-
05		4313 X	4313	-0-	-0-	807 1	3506 3		N	-0-		-0-
06		4119 X	4119	-0-	-0-	773 1	3346 3		N	-0-		-0-
*07		4260 X	4260	-0-	-0-	814 1	3446 3		N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044												
02		9164 X	9016	-0-	-148	307 1	8709 2		N	-0-		-0-
03		9796 X	9627	-0-	-169	322 1	9305 2		N	-0-		-0-
04		9312 X	9312	-0-	-0-	313 1	8999 2		N	-0-		-0-
05		9641 X	9322	-0-	-319	314 1	9008 2		N	-0-		-0-
06		9330 X	8573	-0-	-757	295 1	8278 2		N	-0-		-0-
07		9641 X	9287	-0-	-354	318 1	8969 2		N	-0-		-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:		5	RRCID -> 247889		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7446	- 9470		
M	O	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
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-

WAKEFIELD, SANDRA		WELL #:		4	RRCID -> 247919		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5980	- 8384		
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

WAKEFIELD, SANDRA		WELL #:		3	RRCID -> 248082		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH	5846	PERF. 5925	- 8384		
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

LIGHTFOOT, DONALD		WELL #:		1	RRCID -> 248090		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7720	- 11143		
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-

HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		1	RRCID -> 248120		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH	6492	PERF. 6864	- 8142		
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884	3			N	-0-		-0-
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197	3			N	-0-		-0-
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		2	2	4073	3	N	-0-		-0-
05	4154 X	4064	-0-	-90	-0-		4064	3			N	-0-		-0-
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		4105	3			N	-0-		-0-
07	4216 X	3746	-0-	-470	-0-		3746	3			N	-0-		-0-

WEST, RONALD LYNN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 248133		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6778	- 8040		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	206 1	5843 2	N	-0-			-0-
03		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	212 1	6106 2	N	-0-			-0-
04		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	195 1	5607 2	N	-0-			-0-
05		5828 X	5782	-0-	-46	-0-	195 1	5587 2	N	-0-			-0-
06		5640 X	5357	-0-	-283	-0-	184 1	5173 2	N	-0-			-0-
07		5828 X	5318	-0-	-510	-0-	182 1	5136 2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260													
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116													
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-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805													
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-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574													
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-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		6786 X	6523	-0-	-263	-0-	231 1	6292 3	Y	-0-			25
03		7254 X	6490	-0-	-764	-0-	223 1	6265 3	Y	2			27
							2 9						
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						

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674													
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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190													
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600													
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354													
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-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838													
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-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118													
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-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074													
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694													
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LIVENGOOD, A. J.		WELL #:	5	RRCID ->	248695	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7201 - 8585
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	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-

LIVENGOOD, A. J.		WELL #:	4	RRCID ->	248696	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7026 - 8770
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	165 1	4099 3	N			-0-
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	174 1	4479 3	N			-0-
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	175 1	4420 3	N			-0-
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	174 1	4353 3	N			-0-
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	169 1	4316 3	N			-0-
*07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	186 1	4420 3	N			-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:	15	RRCID ->	248698	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7765 - 10319
02	7279 X	6818	-0-	-461	-0-	232 1	6586 2	N			-0-
03	7595 X	7226	-0-	-369	-0-	242 1	6984 2	N			-0-
04	7260 X	6922	-0-	-338	-0-	233 1	6689 2	N			-0-
05	7440 X	7050	-0-	-390	-0-	238 1	6812 2	N			-0-
06	7170 X	6692	-0-	-478	-0-	230 1	6462 2	N			-0-
07	7285 X	6723	-0-	-562	-0-	230 1	6493 2	N			-0-

HARRISON, C. J. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	248699	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7056 - 9910
02	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	523 1	13857 3	Y			19
03	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	549 1	14749 3	Y			19
04	14250 X	13688	-0-	-562	-0-	491 1	13132 3	Y			78
05	14725 X	14019	-0-	-706	-0-	509 1	13510 3	Y		72 1	6
06	15240 X	13745	-0-	-1495	-0-	482 1	13262 3	Y		1 1	6
07	15376 X	14104	-0-	-1272	-0-	521 1	13583 3	Y			6

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:	3	RRCID ->	248700	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7530 - 9314
02	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	337 1	9538 2	N			-0-
03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	356 1	10173 2	N			-0-
04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	355 1	9498 2	N			-0-
05	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	358 1	9946 2	N			-0-
06	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	404 1	9808 2	N			-0-
*07	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	386 1	9782 2	N			-0-

MORENO, DONNA		WELL #:	1	RRCID ->	248701	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8032 - 10244
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	68 1	2508 2	N			-0-
03	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	73 1	2748 2	N			-0-
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	86 1	2814 2	N			-0-
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	80 1	2846 2	N			-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	68 1	2700 2	N			-0-
*07	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97 1	2782 2	N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634													
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846													
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							

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285													
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760													
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

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 INJECT. (I) PROD 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		
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			21		
05	9083 X	8820	-0-	-263	-0-	314 1	8486 3	Y		18	39 1		-0-		
06	8910 X	8458	-0-	-452	-0-	298 1	8159 3	Y		1	1 1		-0-		
07	9207 X	8883	-0-	-324	-0-	333 1	8550 3	Y		-0-			-0-		
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732										COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7116 - 9348
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	991 1	3828 3	N		86	132 1		89		
03	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	1053 1	3932 3	N		113	180 1		22		
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1024 1	3836 3	N		92			114		
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1045 1	3651 3	N		65	169 1		10		
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			137		
JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755										COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7851 - 10698
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-		
JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759										COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7825 - 10072
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-		
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763										COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8361 - 11370
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-		
FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780										COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	8650 - 10453
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064																
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-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028																
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604																
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-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147																
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	71	1		40
05		2635 X	2454	-0-	-181	-0-	1050	1	1401	3	Y	3	2	1		41
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	1106	1	1784	3	Y	-0-				41
*07		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	1150	1	2368	3	Y	60				101

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504																
02		5046 X	2023	-0-	-3023	-0-	483	1	1540	2	N	-0-				-0-
03		5394 X	1019	-0-	-4375	-0-	515	1	504	2	N	-0-				-0-
04		4440 X	3031	-0-	-1409	-0-	533	1	2498	2	N	-0-				-0-
05		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	571	1	4527	2	N	-0-				-0-
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	529	1	2973	2	N	-0-				-0-
*07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3537	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	1706	-0-	1706	4485	623	1	1083	3	N	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4485					N	-0-		1
04		4485 X	-0-	-0-	-4485	-0-					N	-0-		1
05		2604 X	282	-0-	-2322	-0-	282	1			N	-0-		1
06		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	502	1	7529	3	N	-0-		1
*07		14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	796	1	13847	3	N	-0-		1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135														
02		403 X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-		-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04		60 X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
*07		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	2	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550														
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-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820														
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	17		58
							19	9						
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	6		64
							7	9						
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	3	Y	12	44 1	32
							13	9						
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	7		39
							8	9						
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	10		49
							11	9						
*07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	3	Y	16		65
							18	9						

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622														
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-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224														
02		11513 X	11184	-0-	-329	-0-	381	1	10803	2	N	-0-		-0-
03		12307 X	11772	-0-	-535	-0-	394	1	11378	2	N	-0-		-0-
04		11910 X	11214	-0-	-696	-0-	377	1	10837	2	N	-0-		-0-
05		11966 X	11571	-0-	-395	-0-	390	1	11181	2	N	-0-		-0-
06		11580 X	10553	-0-	-1027	-0-	363	1	10190	2	N	-0-		-0-
07		11966 X	11145	-0-	-821	-0-	382	1	10763	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 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
02		6409 X	6243	-0-	-166	-0-	206 1	6037 3	N	-0-			-0-
03		6851 X	6194	-0-	-657	-0-	205 1	5989 3	N	-0-			-0-
04		6630 X	5244	-0-	-1386	-0-	175 1	5069 3	N	-0-			-0-
05		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	232 1	6805 3	N	-0-			-0-
06		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	235 1	6952 3	N	-0-			-0-
07		6665 X	5719	-0-	-946	-0-	198 1	5521 3	N	-0-			-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113													
02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	271 1	3473 2	N	-0-			-0-
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	223 1	3406 2	N	-0-			-0-
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	262 1	3116 2	N	-0-			-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	264 1	3194 2	N	-0-			-0-
06		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	217 1	3126 2	N	-0-			-0-
*07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	159 1	3259 2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812													
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-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003													
*08		2945 X	392	-0-	-2553	-0-	15 1	377 3	N	-0-			51
*09		2850 X	398	-0-	-2452	-0-	203 1	195 3	N	-0-			51
*10		2945 X	120	-0-	-2825	-0-	7 1	113 3	N	-0-			51
*11		2610 X	96	-0-	-2514	-0-	7 1	89 3	N	-0-			51
*12		248 N	82	-0-	-166	-0-	4 1	78 3	Y	-0-	51 1		-0-
*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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304													
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165														
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-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635														
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	645	1	2323	3	N	9		124
03		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	687	1	2482	3	N	9		133
04		3000 X	1676	-0-	-1324	-0-	611	1	1059	3	N	5		138
05		3100 X	2990	-0-	-110	-0-	678	1	2311	3	N	1		139
06		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	660	1	2341	3	N	4		143
07		3100 X	2792	-0-	-308	-0-	674	1	2111	3	N	6		149

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092														
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623														
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	4934	3	N	-0-		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590																	
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									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890																	
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024																	
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-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350																	
02		1508 N	1073	-0-	-435	-0-	1073	3			N	-0-					33
03		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					33
04		1140 N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-					33
05		1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	3			N	-0-					33
06		1110 N	808	-0-	-302	-0-	807	1		1	9	N	1				34
*07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	868	1		78	3	N	-0-				34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220																	
02		13311 X	12049	-0-	-1262	-0-	278	1	11771	3	N	-0-					-0-
03		14229 X	13339	-0-	-890	-0-	294	1	13045	3	N	-0-					-0-
04		13770 X	12607	-0-	-1163	-0-	282	1	12325	3	N	-0-					-0-
05		13764 X	13017	-0-	-747	-0-	419	1	12598	3	N	-0-					-0-
06		13320 X	12529	-0-	-791	-0-	396	1	12133	3	N	-0-					-0-
07		13330 X	12632	-0-	-698	-0-	424	1	12208	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923															
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-
FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245															
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-
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441															
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		10			154
06		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	697	1	2896	3	N	10			164
*07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	11	9	2415	3	N	10			164
							701	1	2835	3	N	8			172
							9	9							
ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		5742 X	3133	-0-	-2609	-0-	106	1	3027	2	N	-0-		-0-
03		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	288	1	8210	2	N	-0-		-0-
04		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	265	1	7461	2	N	-0-		-0-
05		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	2	N	-0-		-0-
06		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	247	1	6629	2	N	-0-		-0-
*07		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	241	1	6689	2	N	-0-		-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394														
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-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829														
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-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053														
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	-0-		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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864														
02		7337 X	6771	-0-	-566	-0-	274	1	6497	2	N	-0-		-0-
03		7843 X	7335	-0-	-508	-0-	246	1	7089	2	N	-0-		-0-
04		7620 X	6904	-0-	-716	-0-	232	1	6672	2	N	-0-		-0-
05		7223 X	6914	-0-	-309	-0-	233	1	6681	2	N	-0-		-0-
06		7110 X	6656	-0-	-454	-0-	229	1	6427	2	N	-0-		-0-
07		7347 X	6298	-0-	-1049	-0-	216	1	6082	2	N	-0-		-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938														
02		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	703	1	7763	2	N	-0-		-0-
03		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	598	1	5714	2	N	-0-		-0-
04		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	592	1	620	2	N	-0-		-0-
05		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	395	1	625	2	N	-0-		-0-
06		904 X	904	-0-	-0-	-0-	305	1	599	2	N	-0-		-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-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 #:		18	RRCID ->	249313	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8146 - 11549	
M	O	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
02	8381 X	7827	-0-	-554	-0-	184	1	7643	3	N	-0-	-0-	
03	8773 X	8306	-0-	-467	-0-	277	1	8029	3	N	-0-	-0-	
04	8280 X	8027	-0-	-253	-0-	272	1	7755	3	N	-0-	-0-	
05	8432 X	8294	-0-	-138	-0-	279	1	8015	3	N	-0-	-0-	
06	8130 X	7924	-0-	-206	-0-	263	1	7661	3	N	-0-	-0-	
07	8370 X	8260	-0-	-110	-0-	292	1	7968	3	N	-0-	-0-	

JACKSON, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	249314	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7890 - 10953	
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-	

HOOPER		WELL #:		11	RRCID ->	249315	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7481 - 10118	
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-	

HOOPER		WELL #:		10	RRCID ->	249316	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7448 - 9977	
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-	

LAU		WELL #:		15	RRCID ->	249317	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7920 - 10149	
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-	

SHERROD, FRANCES		WELL #:		7	RRCID ->	249425	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7902 - 11732	
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-	

SHERROD, FRANCES		WELL #:		5	RRCID ->	249426	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7702 - 9272	
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-	

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) 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		
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		
						1 9							

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245													
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		
						23 9							

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375													
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-		

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228													
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-		

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519													
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-		

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390													
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-		

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 STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		6119 X	5472	-0-	-647	-0-	178	1	5294	2	N	-0-		-0-	
03		6231 X	5893	-0-	-338	-0-	245	1	5648	2	N	-0-		-0-	
04		5940 X	5508	-0-	-432	-0-	184	1	5324	2	N	-0-		-0-	
05		6138 X	6100	-0-	-38	-0-	191	1	5909	2	N	-0-		-0-	
06		5940 X	5608	-0-	-332	-0-	185	1	5423	2	N	-0-		-0-	
*07		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	214	1	6208	2	N	-0-		-0-	

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268															
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	131	1	3909	2	N	-0-		-0-	
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	168	1	3878	2	N	-0-		-0-	
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	3561	2	N	-0-		-0-	
05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	124	1	3840	2	N	-0-		-0-	
06		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	2	N	-0-		-0-	
*07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-		-0-	

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732															
02		8120 X	7640	-0-	-480	-0-	203	1	7437	2	N	-0-		-0-	
03		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	230	1	8677	2	N	-0-		-0-	
04		8400 X	7491	-0-	-909	-0-	222	1	7269	2	N	-0-		-0-	
05		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	242	1	8675	2	N	-0-		-0-	
06		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	235	1	9287	2	N	-0-		-0-	
*07		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	323	1	9310	2	N	-0-		-0-	

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440															
02		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	343	1	8965	3	N	34	96	1	43
03		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	360	1	9601	3	N	64			107
04		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	359	1	9431	3	N	34	84	1	57
05		9486 X	9441	-0-	-45	-0-	348	1	9087	3	N	5			62
06		9180 X	8069	-0-	-1111	-0-	290	1	7762	3	N	15			77
07		9486 X	8848	-0-	-638	-0-	336	1	8492	3	N	18	63	1	32

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460															
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-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	5829	-0-	-1611	-0-	210	1	5545	3	Y	67	33	1	64
						74	9							
07	7688 X	5949	-0-	-1739	-0-	231	1	5716	3	Y	2	1	1	65
						2	9							

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522														
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-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757														
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-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12	12	-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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964														
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	N	-0-			-0-
03	496 X	384	-0-	-112	-0-	324	1	60	2	N	-0-			-0-
04	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	696	1	7429	2	N	-0-			-0-
05	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	353	1	10117	2	N	-0-			-0-
06	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	433	1	12146	2	N	-0-			-0-
*07	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	585	1	16512	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994														
02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	834	1	5538	2	N	-0-			-0-
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	901	1	6331	2	N	-0-			-0-
04	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	880	1	6405	2	N	-0-			-0-
05	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	924	1	6941	2	N	-0-			-0-
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	893	1	6567	2	N	-0-			-0-
*07	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	871	1	6366	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015										TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7085 - 7688					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009										TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7950 - 10677					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7116 - 9780					
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-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7675 - 10349					
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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7231 - 10035					
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-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7665 - 9349					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009										TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7435 - 8714					
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-

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	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	
02	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	304	1	8212	3	Y	-0-
03	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	315	1	8695	3	Y	-0-
04	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	330	1	9078	3	Y	-0-
05	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	388	1	10668	3	Y	-0-
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	317	1	8843	3	Y	-0-
*07	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	397	1	10428	3	Y	-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	249641	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7435 - 9964
02	12296 X	9970	-0-	-2326	-0-	227	1	9743	2	N	-0-
03	12803 X	9963	-0-	-2840	-0-	334	1	9629	2	N	-0-
04	11910 X	8790	-0-	-3120	-0-	296	1	8494	2	N	-0-
05	11408 X	9508	-0-	-1900	-0-	321	1	9187	2	N	-0-
06	11040 X	8670	-0-	-2370	-0-	298	1	8372	2	N	-0-
07	10664 X	9593	-0-	-1071	-0-	328	1	9265	2	N	-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	249658	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7846 - 10580
02	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	230	1	6184	3	Y	-0-
03	6448 X	6432	-0-	-16	-0-	229	1	6203	3	Y	-0-
04	6420 X	5886	-0-	-534	-0-	207	1	5679	3	Y	-0-
05	6634 X	6356	-0-	-278	-0-	227	1	6129	3	Y	-0-
06	6450 X	5919	-0-	-531	-0-	207	1	5712	3	Y	-0-
*07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	261	1	6738	3	Y	-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE		WELL #:	21	RRCID ->	249662	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8371 - 10370
02	5394 X	5257	-0-	-137	-0-	122	1	5135	3	N	-0-
03	5766 X	5334	-0-	-432	-0-	117	1	5217	3	N	-0-
04	5580 X	5480	-0-	-100	-0-	119	1	5361	3	N	-0-
05	5735 X	5641	-0-	-94	-0-	178	1	5463	3	N	-0-
06	5550 X	5321	-0-	-229	-0-	166	1	5155	3	N	-0-
07	5673 X	5576	-0-	-97	-0-	187	1	5389	3	N	-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	249664	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7386 - 10140
02	10788 X	10589	-0-	-199	-0-	377	1	10212	3	N	-0-
03	11532 X	11315	-0-	-217	-0-	388	1	10927	3	N	-0-
04	11160 X	11017	-0-	-143	-0-	380	1	10637	3	N	-0-
05	11532 X	11181	-0-	-351	-0-	388	1	10793	3	N	-0-
06	11160 X	11120	-0-	-40	-0-	377	1	10743	3	N	-0-
*07	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	412	1	11036	3	N	-0-

CARPENTER-HAM (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	249669	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7710 - 10540
02	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	451	1	12645	3	N	-0-
03	13609 X	13195	-0-	-414	-0-	443	1	12752	3	N	-0-
04	13170 X	12731	-0-	-439	-0-	431	1	12300	3	N	-0-
05	13609 X	13141	-0-	-468	-0-	447	1	12694	3	N	-0-
06	13170 X	12554	-0-	-616	-0-	420	1	12134	3	N	-0-
07	13609 X	12544	-0-	-1065	-0-	447	1	12097	3	N	-0-

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	8	RRCID ->	249671	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7600 - 9634
02	8178 X	3525	-0-	-4653	-0-	120	1	3405	2	N	-0-
03	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-
04	7050 X	148	-0-	-6902	-0-	101	1	47	2	N	-0-
05	5766 X	897	-0-	-4869	-0-	827	1	70	2	N	-0-
06	3660 X	2004	-0-	-1656	-0-	819	1	1185	2	N	-0-
*07	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	1097	1	10482	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970													
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
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-	

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239													
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-	

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275													
02	7975 X	7517	-0-	-458	-0-	272	1	7235	3	N	9	49	
03	8525 X	7955	-0-	-570	-0-	284	1	7648	3	N	21	70	
04	8250 X	7681	-0-	-569	-0-	278	1	7391	3	N	11	81	
05	8525 X	8021	-0-	-504	-0-	290	1	7709	3	N	20	101	
06	8250 X	7206	-0-	-1044	-0-	253	1	6906	3	N	43	60	
07	8029 X	7716	-0-	-313	-0-	290	1	7426	3	N	-0-	-0-	

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027													
02	8990 X	4049	-0-	-4941	-0-	4049	3			N	-0-	-0-	
03	5735 X	4082	-0-	-1653	-0-	4082	3			N	-0-	-0-	
04	5040 X	3938	-0-	-1102	-0-	3938	3			N	-0-	-0-	
05	5115 X	3939	-0-	-1176	-0-	3939	3			N	-0-	-0-	
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-	-0-	
07	4340 X	3306	-0-	-1034	-0-	3306	3			N	-0-	-0-	

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398													
02	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	247	1	9079	2	N	-0-	-0-	
03	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	237	1	8950	2	N	-0-	-0-	
04	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	274	1	8951	2	N	-0-	-0-	
05	9176 X	9043	-0-	-133	-0-	246	1	8797	2	N	-0-	-0-	
06	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	225	1	8890	2	N	-0-	-0-	
07	9176 X	9008	-0-	-168	-0-	302	1	8706	2	N	-0-	-0-	

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182													
02	3045 X	2621	-0-	-424	-0-	70	1	2551	2	N	-0-	-0-	
03	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	75	1	2826	2	N	-0-	-0-	
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	2	N	-0-	-0-	
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	94	1	3358	2	N	-0-	-0-	
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	79	1	3134	2	N	-0-	-0-	
*07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		4118 X	3544	-0-	-574	-0-	121	1	3423	2	N	-0-
03		4402 X	3172	-0-	-1230	-0-	106	1	3066	2	N	-0-
04		4260 X	2443	-0-	-1817	-0-	82	1	2361	2	N	-0-
05		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	180	1	5156	2	N	-0-
06		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	195	1	5479	2	N	-0-
*07		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	198	1	5580	2	N	-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614												
02		16820 X	15738	-0-	-1082	-0-	533	1	15205	2	N	-0-
03		17980 X	13837	-0-	-4143	-0-	468	1	13369	2	N	-0-
04		16830 X	12732	-0-	-4098	-0-	436	1	12296	2	N	-0-
05		17298 X	13723	-0-	-3575	-0-	470	1	13253	2	N	-0-
06		16740 X	12355	-0-	-4385	-0-	443	1	11912	2	N	-0-
07		16833 X	13565	-0-	-3268	-0-	472	1	13093	2	N	-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130												
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-
							20	9				
04		8340 X	8140	-0-	-200	-0-	294	1	7845	3	Y	-0-
							1	9				
05		8773 X	8462	-0-	-311	-0-	303	1	8159	3	Y	-0-
06		8490 X	8078	-0-	-412	-0-	287	1	7789	3	Y	2
							2	9				
07		8773 X	8205	-0-	-568	-0-	308	1	7882	3	Y	-0-
							15	9				

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164												
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-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604												
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-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699												
02		7772 X	7507	-0-	-265	-0-	581	1	6926	2	N	-0-
03		8308 X	8025	-0-	-283	-0-	620	1	7405	2	N	-0-
04		7800 X	7686	-0-	-114	-0-	587	1	7099	2	N	-0-
05		8029 X	7751	-0-	-278	-0-	568	1	7183	2	N	-0-
06		7770 X	7345	-0-	-425	-0-	566	1	6779	2	N	-0-
07		8029 X	7414	-0-	-615	-0-	613	1	6801	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369												
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	M	COND PROD	
02		12818 X	11939	-0-	-879	-0-		407 1	11532 2	N	-0-	-0-
03		13392 X	12535	-0-	-857	-0-		424 1	12111 2	N	-0-	-0-
04		12630 X	11956	-0-	-674	-0-		410 1	11546 2	N	-0-	-0-
05		12772 X	11913	-0-	-859	-0-		411 1	11502 2	N	-0-	-0-
06		12360 X	12065	-0-	-295	-0-		434 1	11631 2	N	-0-	-0-
07		12772 X	12013	-0-	-759	-0-		416 1	11597 2	N	-0-	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230												
02		12586 X	12184	-0-	-402	-0-		284 1	11900 3	N	-0-	-0-
03		13454 X	12766	-0-	-688	-0-		284 1	12482 3	N	-0-	-0-
04		12870 X	12270	-0-	-600	-0-		402 1	11868 3	N	-0-	-0-
05		13299 X	12832	-0-	-467	-0-		417 1	12415 3	N	-0-	-0-
06		12780 X	12082	-0-	-698	-0-		384 1	11698 3	N	-0-	-0-
07		13020 X	12573	-0-	-447	-0-		428 1	12145 3	N	-0-	-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444												
02		696 X		-0-	-696	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		660 X		-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
05		682 X	48	-0-	-634	-0-		48 1		N	-0-	-0-
06		660 X		-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
07		713 X		-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653												
02		1943 X	557	-0-	-1386	-0-		557 1		N	-0-	-0-
03		2077 X		-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-
04		2010 X		-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-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702												
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-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653														
M O	ALLOW 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
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-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764														
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862														
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-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192														
02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	315	1	8314	3	Y	31			139
						34	9							
03	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	306	1	8277	3	Y	29			168
						32	9							
04	7350 X	2800	-0-	-4550	-0-	102	1	2688	3	Y	9	165	1	12
						10	9							
05	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	290	1	7617	3	Y	-0-			12
06	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	314	1	8491	3	Y	11			23
						12	9							
*07	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	319	1	8174	3	Y	37			60
						41	9							

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530														
02	5133 X	5074	-0-	-59	-0-	121	1	4953	3	N	-0-			-0-
03	5487 X	5454	-0-	-33	-0-	128	1	5326	3	N	-0-			-0-
04	5310 X	5163	-0-	-147	-0-	123	1	5040	3	N	-0-			-0-
05	5487 X	5317	-0-	-170	-0-	124	1	5193	3	N	-0-			-0-
06	5280 X	5057	-0-	-223	-0-	113	1	4944	3	N	-0-			-0-
07	5456 X	5335	-0-	-121	-0-	133	1	5202	3	N	-0-			-0-

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

DOOLEY, DAVID M.		WELL #:		4	RRCID ->	250292	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	7935 - 11854
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-

SMITH, H. A.		WELL #:		7	RRCID ->	250293	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7955 - 10834
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	250294	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6990 - 9403
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-	-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-

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	250295	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7111 - 9869
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-	-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-

LAPRELLE-DAY (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	250297	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7735 - 10820
02	14732 X	14195	-0-	-537	-0-	529	1	13666	2	N	-0-	-0-
03	15748 X	14195	-0-	-1553	-0-	506	1	13689	2	N	-0-	-0-
04	15210 X	15049	-0-	-161	-0-	582	1	14467	2	N	-0-	-0-
05	15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	599	1	15274	2	N	-0-	-0-
06	14760 X	13750	-0-	-1010	-0-	596	1	13154	2	N	-0-	-0-
07	15562 X	14534	-0-	-1028	-0-	564	1	13970	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8256 - 10426				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7250 X	7124	-0-	-126	-0-	163	1	6961	3	N	-0-					-0-
03		7750 X	7679	-0-	-71	-0-	169	1	7510	3	N	-0-					-0-
04		7500 X	7456	-0-	-44	-0-	164	1	7292	3	N	-0-					-0-
05		7750 X	7634	-0-	-116	-0-	246	1	7388	3	N	-0-					-0-
06		7500 X	7335	-0-	-165	-0-	232	1	7103	3	N	-0-					-0-
07		7719 X	7611	-0-	-108	-0-	258	1	7353	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009										TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8051 - 10800				
02		4466 X	4410	-0-	-56	-0-	105	1	4305	3	N	-0-					-0-
03		4774 X	4702	-0-	-72	-0-	154	1	4548	3	N	-0-					-0-
04		4620 X	4608	-0-	-12	-0-	154	1	4454	3	N	-0-					-0-
05		4774 X	4741	-0-	-33	-0-	158	1	4583	3	N	-0-					-0-
06		4590 X	4535	-0-	-55	-0-	146	1	4389	3	N	-0-					-0-
07		4774 X	4704	-0-	-70	-0-	166	1	4538	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8363 - 10370				
02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	102	1	4063	3	N	-0-					-0-
03		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	105	1	4364	3	N	-0-					-0-
04		4290 X	4118	-0-	-172	-0-	95	1	4023	3	N	-0-					-0-
05		4433 X	3927	-0-	-506	-0-	93	1	3834	3	N	-0-					-0-
06		4290 X	3833	-0-	-457	-0-	84	1	3749	3	N	-0-					-0-
07		4433 X	3955	-0-	-478	-0-	98	1	3857	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7292 - 9401				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010										TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7833 - 10721				
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-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7612 - 12069				
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009										TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6786 - 8263				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	250309	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	8083 - 9835
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
02		1131 N	1123	-0-	-8	-0-	1123 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-	-0-	-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	250311	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7951 - 10060
02		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 3	N	-0-	-0-	-0-
03		5115 X	4936	-0-	-179	-0-	4936 3	N	-0-	-0-	-0-
04		4860 X	4633	-0-	-227	-0-	4633 3	N	-0-	-0-	-0-
05		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 3	N	-0-	-0-	-0-
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3	N	-0-	-0-	-0-

BEUSTRING		WELL #:	2	RRCID ->	250312	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7714 - 10936
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-

BEUSTRING		WELL #:	3	RRCID ->	250313	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7729 - 10951
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-

BEUSTRING		WELL #:	4	RRCID ->	250314	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8386 - 11203
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-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	23	RRCID ->	250316	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8231 - 9710
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-

AUSTIN, R. E.		WELL #:	7	RRCID ->	250317	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7211 - 9235
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
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-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522												
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-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242												
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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272												
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204												
02		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	438 1	11465 3	N		34	85 1 31
03		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	396 1	10498 3	N		44	75
04		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	394 1	10462 3	N		13	88
05		10354 X	2802	-0-	-7552	-0-	101 1	2671 3	Y		27	115 1 -0-
06		10020 X	7270	-0-	-2750	-0-	262 1	7006 3	Y		2	2 1 -0-
07		10354 X	8544	-0-	-1810	-0-	325 1	8219 3	Y		-0-	-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034															
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
04	7320 X	6921	-0-	-399	-0-	160	9								
05	7564 X	5881	-0-	-1683	-0-	38	1	3	2	Y	16				39
06	9690 X	6007	-0-	-3683	-0-	6862	3	18	9		51	62	1		28
07	10013 X	5480	-0-	-4533	-0-	31	1	5794	3	Y	88				116
						56	9								
						37	1	5873	3	Y					
						97	9								
						37	1	5433	3	Y	9	87	1		38
						10	9								

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843															
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
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	79	9								
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	523	1	2	2	Y	9				20
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	2954	3	10	9		25	31	1		14
*07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	585	1	4937	3	Y	44				58
						28	9								
						578	1	4653	3	Y					
						48	9								
						627	1	4882	3	Y	4	43	1		19
						4	9								

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924															
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-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440															
02	5191 X	4730	-0-	-461	-0-	27	1	4671	3	N	29				188
03	5549 X	5075	-0-	-474	-0-	32	9								
04	5100 X	5076	-0-	-24	-0-	29	1	4999	3	N	43				231
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	47	9								
06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	27	172	1		86
*07	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5017	3	30	9		38				124
						28	1	5357	3	N					
						42	9								
						31	1	5096	3	N	14				138
						15	9								
						37	1	5451	3	N	-0-				138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BROWN, T. P. (DEEP)		WELL #:	2	RRCID ->	250345	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7156 - 9646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	40	RRCID ->	250349	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7250 - 10060	
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-
							18 9					
04		13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	455 1	12563 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
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-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	49	RRCID ->	250352	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	7037 - 8803	
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-

BENNETT, DONALD		WELL #:	9	RRCID ->	250357	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6578 - 8129	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #:	10	RRCID ->	250433	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7850 - 10518	
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

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	250434	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	7746 - 9820	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
LAU		WELL #:		16	RRCID ->	250436	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7565 - 9179				
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		2	RRCID ->	250437	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7606 - 10193				
02		13166 X	10162	-0-	-3004	-0-	57	1	10105	3	Y	-0-				15
03		24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	133	1	23969	3	Y	-0-				15
04		13140 X	11991	-0-	-1149	-0-	61	1	6	2	Y	4	19	1		-0-
							11920	3	4	9						
05		20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	103	1	20319	3	Y	-0-				-0-
06		13470 X	12960	-0-	-510	-0-	76	1	12884	3	Y	-0-				-0-
*07		25910 X	25910	-0-	-0-	-0-	166	1	25744	3	Y	-0-				-0-

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		3	RRCID ->	250438	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7700 - 10252				
02		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	74	1	13266	3	Y	-0-				15
03		11563 X	11452	-0-	-111	-0-	63	1	11389	3	Y	-0-				15
04		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	Y	4	19	1		-0-
							12089	3	4	9						
05		11563 X	10016	-0-	-1547	-0-	50	1	9966	3	Y	-0-				-0-
06		13800 X	7180	-0-	-6620	-0-	42	1	7138	3	Y	-0-				-0-
07		14260 X	11764	-0-	-2496	-0-	76	1	11688	3	Y	-0-				-0-

MATTHEWS, DON		WELL #:		3	RRCID ->	250439	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8012 - 10675				
02		4466 X	4426	-0-	-40	-0-	117	1	4309	2	N	-0-				-0-
03		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-				-0-
04		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	138	1	4511	2	N	-0-				-0-
05		4743 X	4733	-0-	-10	-0-	129	1	4604	2	N	-0-				-0-
06		4620 X	4044	-0-	-576	-0-	100	1	3944	2	N	-0-				-0-
07		4805 X	4508	-0-	-297	-0-	151	1	4357	2	N	-0-				-0-

BENNETT, DONALD		WELL #:		12	RRCID ->	250440	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6636 - 7626				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		5	RRCID ->	250450	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7877 - 10388				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007										TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9141 - 11165				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	5841	PERF.	5910 - 8648				
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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010										TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7868 - 10345				
02		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	296	1	8599	3	N	-0-					-0-
03		8308 X	8032	-0-	-276	-0-	257	1	7775	3	N	-0-					-0-
04		8040 X	7160	-0-	-880	-0-	232	1	6928	3	N	-0-					-0-
05		8308 X	7816	-0-	-492	-0-	256	1	7560	3	N	-0-					-0-
06		8040 X	7955	-0-	-85	-0-	254	1	7701	3	N	-0-					-0-
*07		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	287	1	8108	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010										TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7668 - 11170				
02		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	453	1	12924	3	N	-0-					-0-
03		15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	510	1	14953	3	N	-0-					-0-
04		14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	489	1	14265	3	N	-0-					-0-
05		14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	498	1	14404	3	N	-0-					-0-
06		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	427	1	12622	3	N	-0-					-0-
07		11997 X	11740	-0-	-257	-0-	406	1	11334	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009										TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7761 - 10000				
02		8758 X	6736	-0-	-2022	-0-	233	1	6503	3	Y	-0-					-0-
03		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	268	1	7611	3	Y	-0-					-0-
04		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	251	1	7107	3	Y	-0-					-0-
05		7192 X	6261	-0-	-931	-0-	217	1	6044	3	Y	-0-					-0-
06		7620 X	6993	-0-	-627	-0-	234	1	6759	3	Y	-0-					-0-
07		7874 X	7500	-0-	-374	-0-	270	1	7230	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010										TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7479 - 10600				
02		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	330	1	9363	2	N	-0-					-0-
03		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	349	1	10088	2	N	-0-					-0-
04		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	348	1	9990	2	N	-0-					-0-
05		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	353	1	10101	2	N	-0-					-0-
06		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	334	1	9377	2	N	-0-					-0-
*07		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	333	1	9394	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7499 - 9760				
02		7482 X	6851	-0-	-631	-0-	570	1	6281	2	N	-0-					-0-
03		8153 X	7128	-0-	-1025	-0-	598	1	6530	2	N	-0-					-0-
04		7890 X	4220	-0-	-3670	-0-	490	1	3730	2	N	-0-					-0-
05		8153 X	3790	-0-	-4363	-0-	487	1	3303	2	N	-0-					-0-
06		7620 X	3370	-0-	-4250	-0-	464	1	2906	2	N	-0-					-0-
07		7316 X	4632	-0-	-2684	-0-	518	1	4114	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	7448	3	N	-0-		-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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952														
02		6293 X	6047	-0-	-246	-0-	160	1	5887	2	N	-0-		-0-
03		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	178	1	6721	2	N	-0-		-0-
04		6510 X	6202	-0-	-308	-0-	184	1	6018	2	N	-0-		-0-
05		6665 X	6293	-0-	-372	-0-	171	1	6122	2	N	-0-		-0-
06		6510 X	5768	-0-	-742	-0-	142	1	5626	2	N	-0-		-0-
07		6727 X	5436	-0-	-1291	-0-	182	1	5254	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778														
02		9802 X	9347	-0-	-455	-0-	333	1	8997	3	Y	15		15
							17	9						
03		10478 X	10174	-0-	-304	-0-	357	1	9817	3	Y	-0-		15
04		10140 X	9429	-0-	-711	-0-	336	1	9093	3	Y	-0-		15
05		9982 X	9855	-0-	-127	-0-	351	1	9491	3	Y	12		27
							13	9						
06		9840 X	9628	-0-	-212	-0-	339	1	9286	3	Y	3		30
							3	9						
07		10168 X	9934	-0-	-234	-0-	366	1	9568	3	Y	-0-	27 1	-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315														
02		9425 X	5688	-0-	-3737	-0-	217	1	5467	3	N	4		177
							4	9						
03		9703 X	6024	-0-	-3679	-0-	225	1	5799	3	N	-0-		177
04		6870 X	5715	-0-	-1155	-0-	216	1	5499	3	N	-0-		177
05		6076 X	5565	-0-	-511	-0-	206	1	5359	3	N	-0-		177
06		5880 X	5342	-0-	-538	-0-	193	1	5149	3	N	-0-		177
07		6076 X	5663	-0-	-413	-0-	215	1	5448	3	N	-0-	96 1	79

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191														
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570														
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		3770 X	2850	-0-	-920	-0-	92 1	2758 2	2758 2	N		-0-				-0-
03		3627 X	2868	-0-	-759	-0-	290 1	2578 2	2578 2	N		-0-				-0-
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	695 1	3901 2	3901 2	N		-0-				-0-
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	715 1	3922 2	3922 2	N		-0-				-0-
06		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	682 1	3848 2	3848 2	N		-0-				-0-
07		4123 X	3158	-0-	-965	-0-	659 1	2499 2	2499 2	N		-0-				-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783																
02		86 X	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	83 2	N		-0-				-0-
03		86 X	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	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-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587																
02		13282 X	12065	-0-	-1217	-0-	435 1	11630 3	11630 3	N		-0-				-0-
03		13950 X	12803	-0-	-1147	-0-	456 1	12347 3	12347 3	N		-0-				-0-
04		13230 X	12798	-0-	-432	-0-	465 1	12333 3	12333 3	N		-0-				-0-
05		13671 X	13172	-0-	-499	-0-	478 1	12694 3	12694 3	N		-0-				-0-
06		14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	521 1	14092 3	14092 3	N		-0-				-0-
*07		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	623 1	15946 3	15946 3	N		-0-				-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966																
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	131 1	3257 3	3257 3	N		-0-				50
03		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	133 1	3453 3	3453 3	N		8				58
							9 9									
04		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	128 1	3308 3	3308 3	N		5				63
							6 9									
05		3441 X	3423	-0-	-18	-0-	128 1	3292 3	3292 3	N		3				66
							3 9									
06		3330 X	3044	-0-	-286	-0-	113 1	2927 3	2927 3	N		4				70
							4 9									
07		3441 X	3425	-0-	-16	-0-	134 1	3287 3	3287 3	N		4				74
							4 9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693																
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-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232																
02		9773 X	4127	-0-	-5646	-0-	109 1	4018 2	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	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	3940 2	N		-0-				-0-
07		4402 X	1889	-0-	-2513	-0-	806 1	1083 2	1083 2	N		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
J.T. MEADOWS		WELL #:		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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TADLOCK, MARGARET		WELL #:		9	RRCID ->	251021	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7605 - 9634			
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-
FISCUS, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	251063	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8100 - 9863			
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-
MCCARVER, JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	251068	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	8230 - 9632			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16															
LIVNGOOD, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	251072	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7171 - 8854			
02	4379 X	4374	-0-	-5	-0-	167	1	4207	3	N	-0-				-0-
03	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	147	1	3882	3	N	-0-				-0-
04	4530 X	3265	-0-	-1265	-0-	121	1	3144	3	N	-0-				-0-
05	4681 X	3665	-0-	-1016	-0-	135	1	3530	3	N	-0-				-0-
06	4530 X	3555	-0-	-975	-0-	136	1	3419	3	N	-0-				-0-
07	4681 X	3763	-0-	-918	-0-	151	1	3612	3	N	-0-				-0-
CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	251108	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7500 - 9872			
02	13253 X	13172	-0-	-81	-0-	73	1	13099	3	Y	-0-				15
03	14167 X	11715	-0-	-2452	-0-	64	1	11651	3	Y	-0-				15
04	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	60	1	5	2	Y	4	19	1		-0-
05	14074 X	10639	-0-	-3435	-0-	11634	3	4	9						-0-
06	13290 X	6399	-0-	-6891	-0-	53	1	10584	3	Y	2	2	1		-0-
07	13733 X	11760	-0-	-1973	-0-	2	9	38	1	Y	-0-				-0-
						75	1	11685	3	Y	-0-				-0-
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:		17	RRCID ->	251111	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8110 - 10585			
02	7395 X	7026	-0-	-369	-0-	168	1	6858	3	N	-0-				-0-
03	7874 X	7568	-0-	-306	-0-	180	1	7388	3	N	-0-				-0-
04	7530 X	7368	-0-	-162	-0-	173	1	7195	3	N	-0-				-0-
05	7688 X	7613	-0-	-75	-0-	177	1	7436	3	N	-0-				-0-
06	7320 X	7231	-0-	-89	-0-	162	1	7069	3	N	-0-				-0-
07	7626 X	7565	-0-	-61	-0-	185	1	7380	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017												
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839												
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847												
02		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	288 1	8594 2	N		-0-	-0-
03		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	406 1	9363 2	N		-0-	-0-
04		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	308 1	8858 2	N		-0-	-0-
05		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	299 1	9280 2	N		-0-	-0-
06		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	288 1	8456 2	N		-0-	-0-
*07		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	301 1	8698 2	N		-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020												
02		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	562 1	16734 2	N		-0-	-0-
03		17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	734 1	16925 2	N		-0-	-0-
04		17278 X	17278	-0-	-0-	-0-	580 1	16698 2	N		-0-	-0-
05		18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	576 1	17884 2	N		-0-	-0-
06		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	559 1	16411 2	N		-0-	-0-
*07		17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	573 1	16547 2	N		-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246												
02		11194 X	10327	-0-	-867	-0-	336 1	9991 2	N		-0-	-0-
03		11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	473 1	10902 2	N		-0-	-0-
04		11220 X	10211	-0-	-1009	-0-	343 1	9868 2	N		-0-	-0-
05		11594 X	10687	-0-	-907	-0-	333 1	10354 2	N		-0-	-0-
06		11220 X	9871	-0-	-1349	-0-	326 1	9545 2	N		-0-	-0-
07		11377 X	10063	-0-	-1314	-0-	336 1	9727 2	N		-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010										TOTAL DEPTH	7087	PERF. 7208 - 9997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010										TOTAL DEPTH	8273	PERF. 9074 - 11580	
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009										TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7825 - 11950	
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009										TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7733 - 10418	
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009										TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7621 - 11896	
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009										TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8238 - 12028	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7649	-	10420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-		

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7131	-	8410
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-		

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7603	-	8154
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 1		N	-0-			-0-		
*07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 1		N	-0-			-0-		

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8007	-	11137
02		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	213 1	7830 2	N	-0-			-0-		
03		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	229 1	8670 2	N	-0-			-0-		
04		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	250 1	8193 2	N	-0-			-0-		
05		8649 X	7457	-0-	-1192	-0-	203 1	7254 2	N	-0-			-0-		
06		8610 X	6146	-0-	-2464	-0-	151 1	5995 2	N	-0-			-0-		
07		8897 X	7019	-0-	-1878	-0-	235 1	6784 2	N	-0-			-0-		

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009										TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8149	-	10793
02		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	757 1	8508 2	N	-0-			-0-		
03		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	501 1	9056 2	N	-0-			-0-		
04		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	369 1	12059 2	N	-0-			-0-		
05		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	366 1	13104 2	N	-0-			-0-		
06		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	324 1	12811 2	N	-0-			-0-		
*07		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	444 1	12805 2	N	-0-			-0-		

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8085	-	10767
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-		

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7700	-	9697
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182													
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830													
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300													
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		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	313	1	8334	3	Y	30	55 1 2
							33	9					
*07		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	330	1	8343	3	Y	31	33
							34	9					

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635													
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500													
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-

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 B				WELL #:	1	RRCID ->	251297	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7350 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14877 X	14802	-0-	-75	-0-	573	1	14165	3	N	58			218
03	15903 X	12158	-0-	-3745	-0-	64	9	11639	3	N	48	189	1	77
04	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	53	9	15075	3	N	59			136
05	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	606	1	15312	3	N	112			248
06	15330 X	15163	-0-	-167	-0-	65	9	14509	3	N	82	181	1	149
07	15903 X	15783	-0-	-120	-0-	605	1	15153	3	N	7			156
						123	9							
						564	1							
						90	9							
						622	1							
						8	9							

GRIFFETH GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	251298	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8155 - 9485	
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	251299	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7354 - 10854	
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-

WATSON, AZLEE				WELL #:	7	RRCID ->	251301	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8033 - 11475	
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-

WEBER, JOHN				WELL #:	3	RRCID ->	251303	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8705 - 11266	
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-

GRIFFETH GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	251307	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	7901 - 9750	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WEBER, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	251308	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8332 - 11432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		8053 X	8053	-0-	-0-	412 1	7641 2	N	-0-			-0-
03		7001 X	7001	-0-	-0-	180 1	6821 2	N	-0-			-0-
04		6681 X	6681	-0-	-0-	198 1	6483 2	N	-0-			-0-
05		6893 X	6893	-0-	-0-	188 1	6705 2	N	-0-			-0-
06		6630 X	6619	-0-	-11	163 1	6456 2	N	-0-			-0-
07		6851 X	6788	-0-	-63	228 1	6560 2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	251309	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7673 - 10202
02		7424 X	6384	-0-	-1040	169 1	6215 2	N	-0-			-0-
03		7936 X	6747	-0-	-1189	174 1	6573 2	N	-0-			-0-
04		7380 X	6638	-0-	-742	197 1	6441 2	N	-0-			-0-
05		7192 X	6867	-0-	-325	187 1	6680 2	N	-0-			-0-
06		6960 X	5963	-0-	-997	147 1	5816 2	N	-0-			-0-
07		6851 X	5909	-0-	-942	198 1	5711 2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	251313	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7821 - 10070
02		8004 X	7856	-0-	-148	270 1	7586 3	N	-0-			-0-
03		8501 X	8501	-0-	-0-	288 1	8213 3	N	-0-			-0-
04		8174 X	8174	-0-	-0-	276 1	7898 3	N	-0-			-0-
05		8631 X	8631	-0-	-0-	292 1	8339 3	N	-0-			-0-
06		8220 X	8020	-0-	-200	266 1	7754 3	N	-0-			-0-
07		8494 X	8265	-0-	-229	293 1	7972 3	N	-0-			-0-

J.V. HAMPTON		WELL #:		12	RRCID ->	251366	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	7950 - 10330
02		14210 X	13474	-0-	-736	498 1	12969 3	N	6	86	1	18
03		14880 X	14239	-0-	-641	517 1	13701 3	N	19			37
04		14400 X	13647	-0-	-753	502 1	13139 3	N	5			42
05		14663 X	14202	-0-	-461	524 1	13668 3	N	9			51
06		14130 X	13973	-0-	-157	506 1	13459 3	Y	7	58	1	-0-
07		14415 X	14359	-0-	-56	551 1	13807 3	Y	1	1	1	-0-

NANCE		WELL #:		C 4	RRCID ->	251368	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7730 - 9354
02		6612 X	3659	-0-	-2953	124 1	3535 2	N	-0-			-0-
03		7068 X	5380	-0-	-1688	182 1	5198 2	N	-0-			-0-
04		6840 X	4591	-0-	-2249	158 1	4433 2	N	-0-			-0-
05		6200 X	4862	-0-	-1338	167 1	4695 2	N	-0-			-0-
06		6000 X	4099	-0-	-1901	147 1	3952 2	N	-0-			-0-
07		5394 X	5174	-0-	-220	180 1	4994 2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251370	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7910 - 10584
02		9004 X	9004	-0-	-0-	307 1	8697 2	N	-0-			-0-
03		8873 X	8873	-0-	-0-	297 1	8576 2	N	-0-			-0-
04		8602 X	8602	-0-	-0-	289 1	8313 2	N	-0-			-0-
05		8906 X	8906	-0-	-0-	300 1	8606 2	N	-0-			-0-
06		8224 X	8224	-0-	-0-	283 1	7941 2	N	-0-			-0-
07		8401 X	6950	-0-	-1451	238 1	6712 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	118	1	4333	2	N	-0-				-0-	
03		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	121	1	4586	2	N	-0-				-0-	
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	4054	2	N	-0-				-0-	
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	98	1	3488	2	N	-0-				-0-	
06		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	2	N	-0-				-0-	
*07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	107	1	3088	2	N	-0-				-0-	

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934																	
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-	

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980																	
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-	

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871																	
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	

SEWELL "A"--SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060																	
02		13166 X	12838	-0-	-328	-0-	448	1	12390	3	N	-0-				-0-	
03		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	468	1	13160	3	N	-0-				-0-	
04		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	449	1	12513	3	N	-0-				-0-	
05		13733 X	13266	-0-	-467	-0-	461	1	12805	3	N	-0-				-0-	
06		13290 X	11071	-0-	-2219	-0-	377	1	10694	3	N	-0-				-0-	
07		13733 X	10788	-0-	-2945	-0-	392	1	10396	3	N	-0-				-0-	

TCU-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614																	
02		16617 X	16248	-0-	-369	-0-	554	1	15694	2	N	-0-				-0-	
03		17763 X	17195	-0-	-568	-0-	576	1	16619	2	N	-0-				-0-	
04		16980 X	16489	-0-	-491	-0-	555	1	15934	2	N	-0-				-0-	
05		17546 X	16978	-0-	-568	-0-	573	1	16405	2	N	-0-				-0-	
06		16980 X	16272	-0-	-708	-0-	560	1	15712	2	N	-0-				-0-	
07		17360 X	16657	-0-	-703	-0-	570	1	16087	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	976 1	4997 2	N	-0-			-0-
03		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	1008 1	5122 2	N	-0-			-0-
04		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	980 1	4234 2	N	-0-			-0-
05		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	1070 1	5933 2	N	-0-			-0-
06		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	1007 1	4354 2	N	-0-			-0-
*07		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1077 1	5933 2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553													
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-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480													
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-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100													
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-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935													
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-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080													
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-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	251727	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7796 - 10294				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

BERT PIPES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251739	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7690 - 9834
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	62
						44	9				179 1	
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					

JACK MOLLOY		WELL #:		5	RRCID ->	251942	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7200 - 10004
02	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	294	1	7414	3	N	30	127
						33	9					
03	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	295	1	7603	3	N	-0-	127
04	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	288	1	7368	3	N	7	134
						8	9					
05	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	297	1	7510	3	N	8	142
						9	9					
06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	255	1	6542	3	N	9	151
						10	9					
*07	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	303	1	7364	3	N	8	159
						9	9					

JONES, T. L.		WELL #:		4	RRCID ->	251943	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8099 - 9886
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-

J.T. MEADOWS		WELL #:		3	RRCID ->	252043	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7471 - 10014
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	973	1	4226	3	Y	7	102
						8	9				1 1	
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008										TOTAL DEPTH	6589	PERF.	6675 -	8933
M	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	
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	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-	

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6705 -	8797
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-	

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8141 -	10690
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-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-	

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7846 -	11375
02	7192 X	7026	-0-	-166	-0-	-0-	237	1	6789	3	N	-0-	-0-	
03	7688 X	7358	-0-	-330	-0-	-0-	242	1	7116	3	N	-0-	-0-	
04	7410 X	7025	-0-	-385	-0-	-0-	233	1	6792	3	N	-0-	-0-	
05	7657 X	7134	-0-	-523	-0-	-0-	238	1	6896	3	N	-0-	-0-	
06	7260 X	6649	-0-	-611	-0-	-0-	213	1	6436	3	N	-0-	-0-	
07	7502 X	6991	-0-	-511	-0-	-0-	243	1	6748	3	N	-0-	-0-	

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009										TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7025 -	9327
02	5800 X	5794	-0-	-6	-0-	-0-	202	1	5592	3	Y	-0-	2	
03	6200 X	6138	-0-	-62	-0-	-0-	209	1	5929	3	Y	-0-	2	
04	5940 X	5673	-0-	-267	-0-	-0-	200	1	5473	3	Y	-0-	2	
05	6200 X	5516	-0-	-684	-0-	-0-	192	1	5324	3	Y	-0-	2	
06	6000 X	4662	-0-	-1338	-0-	-0-	162	1	4500	3	Y	-0-	2	
07	6200 X	5078	-0-	-1122	-0-	-0-	183	1	4895	3	Y	-0-	2	

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009										TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7250 -	9675
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		10411 X	7933	-0-	-2478	-0-	291 1	7620 3	Y	20			131
							22 9						
03		11098 X	8654	-0-	-2444	-0-	317 1	8324 3	Y	12			143
							13 9						
04		9300 X	8747	-0-	-553	-0-	324 1	8413 3	Y	9			152
							10 9						
05		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	329 1	8579 3	Y	20			172
							22 9						
06		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	324 1	8572 3	Y	-0-			172
*07		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	384 1	9611 3	Y	26	179 1		19
							29 9						
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380													
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	903 1	1788 3	N	-0-			-0-
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	965 1	1881 3	N	-0-			-0-
04		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	935 1	1973 3	N	-0-			-0-
05		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	967 1	2037 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3006	-0-	-6	-0-	940 1	2066 3	N	-0-			-0-
*07		2886 N	2880	-0-	-6	-0-	461 1	2419 3	N	-0-			-0-
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164													
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-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704													
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-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194													
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-
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889													
02		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	250 1	7094 2	N	-0-			-0-
03		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	254 1	7321 2	N	-0-			-0-
04		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	265 1	7617 2	N	-0-			-0-
05		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	277 1	7938 2	N	-0-			-0-
06		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	259 1	7260 2	N	-0-			-0-
*07		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	269 1	7586 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	172 1	4849 3	N	-0-			-0-
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	186 1	5202 3	N	-0-			-0-
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	181 1	5047 3	N	-0-			-0-
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	180 1	5040 3	N	-0-			-0-
06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	169 1	4842 3	N	-0-			-0-
*07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	194 1	5155 3	N	-0-			-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853												
02	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	37 1	7361 3	N	-0-			-0-
03	7905 X	6887	-0-	-1018	-0-	34 1	6853 3	N	-0-			-0-
04	7320 X	6841	-0-	-479	-0-	31 1	3 2	N	-0-			-0-
						6807 3						
05	7905 X	6893	-0-	-1012	-0-	31 1	6862 3	N	-0-			-0-
06	7650 X	6592	-0-	-1058	-0-	35 1	6557 3	N	-0-			-0-
07	7905 X	5847	-0-	-2058	-0-	33 1	5814 3	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625												
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						

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785												
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-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092												
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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865												
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-

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 #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070															
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-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936															
02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	263	1	7455	2	N	-0-				-0-
03	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	279	1	8050	2	N	-0-				-0-
04	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	265	1	7622	2	N	-0-				-0-
05	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	273	1	7826	2	N	-0-				-0-
06	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	259	1	7265	2	N	-0-				-0-
*07	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	275	1	7748	2	N	-0-				-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809															
02	12586 X	11148	-0-	-1438	-0-	380	1	10768	2	N	-0-				-0-
03	13144 X	11574	-0-	-1570	-0-	388	1	11186	2	N	-0-				-0-
04	12270 X	11086	-0-	-1184	-0-	373	1	10713	2	N	-0-				-0-
05	12276 X	11226	-0-	-1050	-0-	379	1	10847	2	N	-0-				-0-
06	11850 X	10778	-0-	-1072	-0-	371	1	10407	2	N	-0-				-0-
07	11904 X	11556	-0-	-348	-0-	396	1	11160	2	N	-0-				-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789															
02	34285 X	34285	-0-	-0-	-0-	1169	1	33116	2	N	-0-				-0-
03	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	1096	1	31630	2	N	-0-				-0-
04	27255 X	27255	-0-	-0-	-0-	917	1	26338	2	N	-0-				-0-
05	26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	889	1	25473	2	N	-0-				-0-
06	23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	807	1	22646	2	N	-0-				-0-
*07	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	681	1	19214	2	N	-0-				-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933															
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-

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 #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685															
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 CODE	EOM BALANCE
02		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	282	1	7347	3	N	117	173	1	10
							129	9							
03		7967 X	7668	-0-	-299	-0-	281	1	7296	3	N	83			93
							91	9							
04		7530 X	7292	-0-	-238	-0-	268	1	6929	3	N	86	129	1	50
							95	9							
05		8060 X	7532	-0-	-528	-0-	281	1	7210	3	N	37			87
							41	9							
06		7800 X	7259	-0-	-541	-0-	261	1	6903	3	N	86	97	1	76
							95	9							
07		8060 X	7541	-0-	-519	-0-	292	1	7249	3	N	-0-			76

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707															
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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205															
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-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977															
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-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800															
02		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-			-0-
03		6665 X	5285	-0-	-1380	-0-	118	1	5167	2	N	-0-			-0-
04		6510 X	4624	-0-	-1886	-0-	156	1	4468	2	N	-0-			-0-
05		6789 X	4888	-0-	-1901	-0-	165	1	4723	2	N	-0-			-0-
06		6570 X	5495	-0-	-1075	-0-	189	1	5306	2	N	-0-			-0-
07		6789 X	5810	-0-	-979	-0-	199	1	5611	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521															
02		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	199	1	7316	2	N	-0-			-0-
03		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	242	1	9134	2	N	-0-			-0-
04		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	289	1	9452	2	N	-0-			-0-
05		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	276	1	9889	2	N	-0-			-0-
06		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	225	1	8919	2	N	-0-			-0-
*07		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	368	1	10597	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537												
M	O	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	
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	110 1	4047 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	93 1	3513 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	102 1	3333 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	96 1	3438 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3420 X	3321	-0-	-99	-0-	82 1	3239 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3534 X	3152	-0-	-382	-0-	106 1	3046 2	N	-0-	-0-	-0-	

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928												
02	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	15671 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	17081 X	14801	-0-	-2280	-0-	14801 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	16530 X	12073	-0-	-4457	-0-	5 2	12068 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	17081 X	14280	-0-	-2801	-0-	14280 3		N	-0-	-0-	-0-	
06	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	17842 3		N	-0-	-0-	-0-	
*07	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17849 3		N	-0-	-0-	-0-	

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858												
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	3 2	5877 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3		N	-0-	-0-	-0-	
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		N	-0-	-0-	-0-	
*07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		N	-0-	-0-	-0-	

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978												
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-	

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971												
02	1566 N	1446	-0-	-120	-0-	38 1	1408 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1643 N	1293	-0-	-350	-0-	33 1	1260 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	47 1	1553 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	47 1	1660 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	4099	-0-	1099	1099	101 1	3998 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2907 N	1808	-0-	-1099	-0-	61 1	1747 2	N	-0-	-0-	-0-	

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042												
02	7685 X	5832	-0-	-1853	-0-	155 1	5677 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8215 X	7873	-0-	-342	-0-	203 1	7670 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7950 X	7500	-0-	-450	-0-	222 1	7278 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	8215 X	6825	-0-	-1390	-0-	186 1	6639 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7620 X	6335	-0-	-1285	-0-	156 1	6179 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7874 X	6035	-0-	-1839	-0-	202 1	5833 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479												
02	4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	4836 X	1224	-0-	-3612	-0-	817 1	407 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4470 X	780	-0-	-3690	-0-	780 1		N	-0-	-0-	-0-	
05	1147 X	805	-0-	-342	-0-	787 1	18 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	764 1	904 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	925 1	3431 2	N	-0-	-0-	-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	534	1	15128	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	571	1	16488	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	550	1	15793	2	N	-0-	-0-	-0-
05	16740 X	16302	-0-	-438	-0-	550	1	15752	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16440 X	15333	-0-	-1107	-0-	527	1	14806	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16988 X	15939	-0-	-1049	-0-	546	1	15393	2	N	-0-	-0-	-0-
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644													
02	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	429	1	12159	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	463	1	13362	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	446	1	12800	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	455	1	13032	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13020 X	12932	-0-	-88	-0-	445	1	12487	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13454 X	12872	-0-	-582	-0-	441	1	12431	2	N	-0-	-0-	-0-
GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539													
02	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	407	1	14933	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	468	1	17678	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	471	1	15416	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	434	1	15502	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	380	1	15032	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	498	1	14370	2	N	-0-	-0-	-0-
J. T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935													
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	923	1	936	3	Y	3		49
03	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1015	1	58	3	Y	1		50
04	1350 N	381	-0-	-969	-0-	381	1			Y	-0-		50
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1120	1	939	3	Y	22		72
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1056	1	164	3	Y	-0-		72
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1115	1	705	3	Y	-0-		72
HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150													
02	6786 X	6045	-0-	-741	-0-	216	1	5829	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6727 X	6539	-0-	-188	-0-	229	1	6310	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6480 X	5423	-0-	-1057	-0-	186	1	5237	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6696 X	5363	-0-	-1333	-0-	186	1	5177	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6480 X	5250	-0-	-1230	-0-	180	1	5070	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6541 X	5542	-0-	-999	-0-	201	1	5341	3	N	-0-	-0-	-0-
HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660													
02	7598 X	7182	-0-	-416	-0-	254	1	6928	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8029 X	7636	-0-	-393	-0-	260	1	7376	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7740 X	7425	-0-	-315	-0-	256	1	7169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	264	1	7328	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7710 X	7148	-0-	-562	-0-	244	1	6904	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7688 X	7577	-0-	-111	-0-	275	1	7302	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HAM, J. A.		WELL #:	9	RRCID ->	252453	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7795 - 9950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7716 X	7716	-0-	-0-	268 1	7448 3	N	-0-		-0-
03		8246 X	8078	-0-	-168	275 1	7803 3	N	-0-		-0-
04		7950 X	7847	-0-	-103	270 1	7577 3	N	-0-		-0-
05		8246 X	8132	-0-	-114	282 1	7850 3	N	-0-		-0-
06		7980 X	7669	-0-	-311	261 1	7408 3	N	-0-		-0-
*07		8321 X	8321	-0-	-0-	302 1	8019 3	N	-0-		-0-

B. R. HURD		WELL #:	1	RRCID ->	252454	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7633 - 12205
02		11022 X	11022	-0-	-0-	1111 1	9911 2	N	-0-		-0-
03		12143 X	12143	-0-	-0-	1178 1	10965 2	N	-0-		-0-
04		7791 X	7791	-0-	-0-	997 1	6794 2	N	-0-		-0-
05		7986 X	7986	-0-	-0-	926 1	7060 2	N	-0-		-0-
06		2310 X	666	-0-	-1644	666 1		N	-0-		-0-
*07		9924 X	9924	-0-	-0-	1179 1	8745 2	N	-0-		-0-

JONES, T. L.		WELL #:	7	RRCID ->	252457	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7865 - 9712
02		639 N	639	-0-	-0-	318 1	321 2	N	-0-		-0-
03		1850 N	1850	-0-	-0-	443 1	1407 2	N	-0-		-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0-	336 1	1068 2	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-

MCLEROY		WELL #:	5	RRCID ->	252458	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8035 - 9853
02		3859 X	3859	-0-	-0-	865 1	2994 2	N	-0-		-0-
03		4603 X	4603	-0-	-0-	943 1	3660 2	N	-0-		-0-
04		4081 X	4081	-0-	-0-	921 1	3160 2	N	-0-		-0-
05		4094 X	4094	-0-	-0-	986 1	3108 2	N	-0-		-0-
06		3859 X	3859	-0-	-0-	944 1	2915 2	N	-0-		-0-
07		3596 X	3484	-0-	-112	869 1	2615 2	N	-0-		-0-

PITTS, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	252476	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6555 - 8305
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-

MORGAN, EDMUND		WELL #:	4	RRCID ->	252529	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7589 - 11042
02		7859 X	7681	-0-	-178	204 1	7477 2	N	-0-		-0-
03		8401 X	7784	-0-	-617	201 1	7583 2	N	-0-		-0-
04		8040 X	7896	-0-	-144	234 1	7662 2	N	-0-		-0-
05		8361 X	8361	-0-	-0-	228 1	8133 2	N	-0-		-0-
06		8308 X	8308	-0-	-0-	205 1	8103 2	N	-0-		-0-
*07		8387 X	8387	-0-	-0-	281 1	8106 2	N	-0-		-0-

JONES, T. L.		WELL #:	8	RRCID ->	252530	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7890 - 10007
02		7105 X	2040	-0-	-5065	717 1	1323 2	N	-0-		-0-
03		7130 X	5475	-0-	-1655	833 1	4642 2	N	-0-		-0-
04		5662 X	5662	-0-	-0-	922 1	4740 2	N	-0-		-0-
05		3687 X	3687	-0-	-0-	1060 1	2627 2	N	-0-		-0-
06		5310 X	2554	-0-	-2756	1093 1	1461 2	N	-0-		-0-
07		5859 X	1217	-0-	-4642	1055 1	162 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	252539	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7905 - 11359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

MOLLY, JACK		WELL #:	7	RRCID ->	252572	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6959	PERF. 7250 - 10250	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

DEAL		WELL #:	1	RRCID ->	252649	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7983 - 10032	
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	19	RRCID ->	252650	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7640 - 10960	
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-

HES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	252652	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8225 - 12447	
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-

BUFFALO ACRES		WELL #:	1	RRCID ->	252653	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7796 - 10052	
02		10208 X	8810	-0-	-1398	-0-	234 1	8576 2	N	-0-	-0-
03		10633 X	9763	-0-	-870	-0-	252 1	9511 2	N	-0-	-0-
04		9840 X	9263	-0-	-577	-0-	275 1	8988 2	N	-0-	-0-
05		9982 X	7520	-0-	-2462	-0-	205 1	7315 2	N	-0-	-0-
06		9450 X	7836	-0-	-1614	-0-	193 1	7643 2	N	-0-	-0-
07		9765 X	8004	-0-	-1761	-0-	268 1	7736 2	N	-0-	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	20	RRCID ->	252654	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 8175 - 10922	
02		5916 X	5579	-0-	-337	-0-	190 1	5389 2	N	-0-	-0-
03		6324 X	5989	-0-	-335	-0-	201 1	5788 2	N	-0-	-0-
04		6120 X	5731	-0-	-389	-0-	193 1	5538 2	N	-0-	-0-
05		6262 X	5140	-0-	-1122	-0-	173 1	4967 2	N	-0-	-0-
06		6060 X	4745	-0-	-1315	-0-	163 1	4582 2	N	-0-	-0-
07		5983 X	4761	-0-	-1222	-0-	163 1	4598 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		11049 X	7860	-0-	-3189	-0-	879 1	6981 2	N	-0-			-0-
03		11036 X	9181	-0-	-1855	-0-	997 1	8184 2	N	-0-			-0-
04		10050 X	8556	-0-	-1494	-0-	955 1	7601 2	N	-0-			-0-
05		9796 X	6469	-0-	-3327	-0-	627 1	5842 2	N	-0-			-0-
06		8880 X	7490	-0-	-1390	-0-	694 1	6796 2	N	-0-			-0-
07		9176 X	6675	-0-	-2501	-0-	1027 1	5648 2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872													
02		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	405 1	11848 3	N	-0-			-0-
03		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	410 1	12191 3	N	-0-			-0-
04		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	401 1	11811 3	N	-0-			-0-
05		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	390 1	11490 3	N	-0-			-0-
06		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	376 1	11251 3	N	-0-			-0-
*07		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	409 1	11496 3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599													
02		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	380 1	10757 2	N	-0-			-0-
03		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	404 1	11656 2	N	-0-			-0-
04		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	395 1	11347 2	N	-0-			-0-
05		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	399 1	11425 2	N	-0-			-0-
06		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	391 1	10968 2	N	-0-			-0-
*07		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	402 1	11338 2	N	-0-			-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820													
02		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	414 1	10864 3	N	174	41	1	178
							191 9						
03		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	444 1	11750 3	N	125	264	1	39
							138 9						
04		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	412 1	10738 3	N	122	134	1	27
							134 9						
05		13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	475 1	12413 3	N	104	128	1	3
							114 9						
06		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	448 1	11825 3	N	107			110
							118 9						
*07		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	463 1	11596 3	N	80	119	1	71
							88 9						

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835													
02		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	152 1	3889 3	N	-0-			25
03		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	135 1	3613 3	N	-0-			25
04		3960 X	3247	-0-	-713	-0-	121 1	3111 3	N	14			39
							15 9						
05		4092 X	2933	-0-	-1159	-0-	106 1	2792 3	N	32			71
							35 9						
06		3960 X	3594	-0-	-366	-0-	131 1	3420 3	N	39			110
							43 9						
07		4092 X	4022	-0-	-70	-0-	153 1	3865 3	N	4			114
							4 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	5030 3	N	18			243
05		6386 X	4610	-0-	-1776	-0-	253 1	4369 3	N	14			257
06		5940 X	3421	-0-	-2519	-0-	20 9	3239 3	N	16	183 1		90
07		6138 X	5336	-0-	-802	-0-	226 1	5066 3	N	-0-			87
							15 9						
							164 1						
							18 9						
							270 1						
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308													
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-
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050													
02		6322 X	6033	-0-	-289	-0-	219 1	5749 3	N	59			179
03		6758 X	6216	-0-	-542	-0-	65 9	5940 3	N	51	183 1		47
04		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	220 1	6747 3	N	71			118
05		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	56 9	6733 3	N	82			200
06		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	251 1	6425 3	N	56	177 1		79
*07		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	78 9	6677 3	N	63			142
							253 1						
							90 9						
							234 1						
							62 9						
							269 1						
							69 9						
GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474													
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-
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574													
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-
GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
GILL CROSSING		WELL #:		3	RRCID ->	252702	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8500 - 11742			
M	O	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
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-

GILL CROSSING		WELL #:		2	RRCID ->	252703	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8302 - 11262			
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-

BETTY KITTOE		WELL #:		1	RRCID ->	252752	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8239 - 10381			
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-

F. M. EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252775	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8451 - 11277			
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-

J.R. BUCHANAN GU		WELL #:		7	RRCID ->	252776	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7759 - 9800			
02		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	311	1	7970	3	N	103			143
							113	9							
03		9176 X	8096	-0-	-1080	-0-	302	1	7765	3	N	26			169
							29	9							
04		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	355	1	9116	3	N	22	171	1	20
							24	9							
05		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	367	1	9344	3	N	29			49
							32	9							
06		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	340	1	8849	3	N	62	85	1	26
							68	9							
07		9827 X	9164	-0-	-663	-0-	357	1	8789	3	N	16			42
							18	9							

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	252981	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7150 - 9501			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590												
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
02	6641 X	5673	-0-	-968	-0-	211 1	10 9	5452 3	Y	9		176
03	6851 X	5861	-0-	-990	-0-	218 1	29 9	5614 3	Y	26	189 1	13
04	6210 X	5574	-0-	-636	-0-	209 1	30 9	5335 3	Y	27		40
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	535 1	9 9	5879 3	Y	8		48
06	5970 X	5869	-0-	-101	-0-	501 1	87 9	5281 3	Y	79		127
07	6076 X	5185	-0-	-891	-0-	539 1		4646 3	Y	-0-		127

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135												
02	5510 X	4998	-0-	-512	-0-	177 1	92 9	4729 3	N	84		130
03	5890 X	5715	-0-	-175	-0-	205 1	96 9	5414 3	N	87	182 1	35
04	5640 X	5528	-0-	-112	-0-	197 1	95 9	5236 3	N	86		121
05	5797 X	5388	-0-	-409	-0-	195 1	90 9	5103 3	N	82	172 1	31
06	5520 X	4764	-0-	-756	-0-	167 1	72 9	4525 3	N	65		96
07	5704 X	5186	-0-	-518	-0-	191 1	75 9	4920 3	N	68		164

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635												
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	973 1	20 9	3443 3	N	18		110
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	1034 1	63 9	3591 3	N	57		167
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	1000 1	17 9	3448 3	N	15		182
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1035 1	68 9	3579 3	N	62	180 1	64
06	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1001 1	30 9	3406 3	N	27		91
*07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1028 1	35 9	3268 3	N	32		123

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524												
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-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030													
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
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-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871													
02	12267 X	11589	-0-	-678	-0-	420	1	11169	3	Y	-0-	55 1	3
03	13144 X	12738	-0-	-406	-0-	456	1	12279	3	Y	3	3 1	3
04	12810 X	12377	-0-	-433	-0-	443	1	11916	3	Y	16		19
05	13237 X	12805	-0-	-432	-0-	463	1	12332	3	Y	9		28
06	12780 X	12412	-0-	-368	-0-	441	1	11938	3	Y	30	58 1	-0-
*07	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	487	1	12432	3	Y	1	1 1	-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845													
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-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961													
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532													
02	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	444	1	12583	2	N	-0-		-0-
03	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	449	1	12975	2	N	-0-		-0-
04	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	431	1	12388	2	N	-0-		-0-
05	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	449	1	12860	2	N	-0-		-0-
06	12720 X	4140	-0-	-8580	-0-	142	1	3998	2	N	-0-		-0-
*07	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	454	1	12814	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4988 X	3370	-0-	-1618	-0-	125 1	3239 3	Y	5	1 1		104
							6 9						
03		5332 X	3532	-0-	-1800	-0-	127 1	3405 3	Y	-0-			104
04		5160 X	3504	-0-	-1656	-0-	129 1	3345 3	Y	27			131
							30 9						
05		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	1064 1	3415 3	Y	56	172 1		15
							62 9						
06		3780 X	3648	-0-	-132	-0-	1009 1	2622 3	Y	15			30
							17 9						
*07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	1013 1	3238 3	Y	6			36
							7 9						
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941													
02		8323 X	7890	-0-	-433	-0-	271 1	7619 3	N	-0-			-0-
03		8897 X	8256	-0-	-641	-0-	276 1	7980 3	N	-0-			-0-
04		8610 X	8026	-0-	-584	-0-	272 1	7754 3	N	-0-			-0-
05		8618 X	8189	-0-	-429	-0-	278 1	7911 3	N	-0-			-0-
06		8280 X	7943	-0-	-337	-0-	263 1	7680 3	N	-0-			-0-
07		8432 X	8283	-0-	-149	-0-	292 1	7991 3	N	-0-			-0-
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344													
02		15457 X	14653	-0-	-804	-0-	500 1	14153 2	N	-0-			-0-
03		16988 X	15998	-0-	-990	-0-	536 1	15462 2	N	-0-			-0-
04		16440 X	15676	-0-	-764	-0-	527 1	15149 2	N	-0-			-0-
05		16988 X	16141	-0-	-847	-0-	544 1	15597 2	N	-0-			-0-
06		15750 X	15106	-0-	-644	-0-	520 1	14586 2	N	-0-			-0-
07		16213 X	15706	-0-	-507	-0-	538 1	15168 2	N	-0-			-0-
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854													
02		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	981 1	9726 2	N	-0-			-0-
03		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	1007 1	9378 2	N	-0-			-0-
04		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	902 1	6938 2	N	-0-			-0-
05		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	1549 1	4875 2	N	-0-			-0-
06		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	976 1	7251 2	N	-0-			-0-
*07		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	504 1	4125 2	N	-0-			-0-
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534													
02		13166 X	12515	-0-	-651	-0-	427 1	12088 2	N	-0-			-0-
03		13950 X	13386	-0-	-564	-0-	448 1	12938 2	N	-0-			-0-
04		13080 X	12874	-0-	-206	-0-	433 1	12441 2	N	-0-			-0-
05		13516 X	13406	-0-	-110	-0-	452 1	12954 2	N	-0-			-0-
06		13080 X	12528	-0-	-552	-0-	431 1	12097 2	N	-0-			-0-
07		13392 X	12837	-0-	-555	-0-	439 1	12398 2	N	-0-			-0-
GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012													
02		8497 X	7995	-0-	-502	-0-	212 1	7783 2	N	-0-			-0-
03		9052 X	8682	-0-	-370	-0-	224 1	8458 2	N	-0-			-0-
04		8640 X	8514	-0-	-126	-0-	252 1	8262 2	N	-0-			-0-
05		8835 X	8754	-0-	-81	-0-	238 1	8516 2	N	-0-			-0-
06		8460 X	8283	-0-	-177	-0-	204 1	8079 2	N	-0-			-0-
07		8804 X	8335	-0-	-469	-0-	279 1	8056 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	10875 X	10390	-0-	-485	-0-			354	1	10036	2	N	-0-		-0-
03	11625 X	10900	-0-	-725	-0-			365	1	10535	2	N	-0-		-0-
04	10950 X	10495	-0-	-455	-0-			353	1	10142	2	N	-0-		-0-
05	11315 X	10794	-0-	-521	-0-			364	1	10430	2	N	-0-		-0-
06	10740 X	10483	-0-	-257	-0-			361	1	10122	2	N	-0-		-0-
07	11098 X	10715	-0-	-383	-0-			367	1	10348	2	N	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430															
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-			149	1	4020	3	N	-0-		-0-
03	4278 X	4120	-0-	-158	-0-			149	1	3971	3	N	-0-		-0-
04	4140 X	3928	-0-	-212	-0-			138	1	3790	3	N	-0-		-0-
05	4278 X	4197	-0-	-81	-0-			149	1	4048	3	N	-0-		-0-
06	4140 X	4058	-0-	-82	-0-			140	1	3918	3	N	-0-		-0-
07	4278 X	4245	-0-	-33	-0-			156	1	4089	3	N	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825															
02	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-			239	1	6518	3	N	-0-		-0-
03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-			259	1	7296	3	N	-0-		-0-
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-			255	1	7086	3	N	-0-		-0-
05	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-			269	1	7491	3	N	-0-		-0-
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-			249	1	7019	3	N	-0-		-0-
*07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-			275	1	7332	3	N	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950															
02	2900 N	2995	-0-	95	95			104	1	2891	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3081	-0-	-19	76			108	1	2973	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2948	-0-	-52	24			104	1	2844	3	N	-0-		-0-
05	3114 X	3090	-0-	-24	-0-			108	1	2982	3	N	-0-		-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-			99	1	2791	3	N	-0-		-0-
*07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-			112	1	2919	3	N	-0-		-0-

Troxell-Griffeth (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420															
02	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-			270	1	7615	3	N	-0-		-0-
03	8463 X	8310	-0-	-153	-0-			283	1	8027	3	N	-0-		-0-
04	8190 X	7937	-0-	-253	-0-			271	1	7666	3	N	-0-		-0-
05	8463 X	8192	-0-	-271	-0-			283	1	7909	3	N	-0-		-0-
06	8160 X	7922	-0-	-238	-0-			267	1	7655	3	N	-0-		-0-
07	8432 X	8302	-0-	-130	-0-			292	1	8010	3	N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971															
02	5162 X	4082	-0-	-1080	-0-			4082	3			N	-0-		-0-
03	5518 X	4320	-0-	-1198	-0-			4320	3			N	-0-		-0-
04	5340 X	3743	-0-	-1597	-0-			3743	3			N	-0-		-0-
05	4495 X	4478	-0-	-17	-0-			4478	3			N	-0-		-0-
06	4230 X	4219	-0-	-11	-0-			4219	3			N	-0-		-0-
07	4371 X	4334	-0-	-37	-0-			4334	3			N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971															
02	8671 X	8352	-0-	-319	-0-			8352	3			N	-0-		-0-
03	9269 X	8396	-0-	-873	-0-			8396	3			N	-0-		-0-
04	8970 X	7806	-0-	-1164	-0-			7806	3			N	-0-		-0-
05	9052 X	8795	-0-	-257	-0-			8795	3			N	-0-		-0-
06	8640 X	7671	-0-	-969	-0-			7671	3			N	-0-		-0-
07	8928 X	8286	-0-	-642	-0-			8286	3			N	-0-		-0-

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	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
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	796	1	1918	3	N	24		86
03	2914 X	2251	-0-	-663	-0-	295	1	1928	3	N	25		111
04	2820 X	2100	-0-	-720	-0-	164	1	1903	3	Y	30	57 1	84
05	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	751	1	1968	3	Y	13	2 1	95
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	816	1	2344	3	Y	20	83 1	32
07	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	498	1	1634	3	Y	34	1 1	65

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395													
02	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	595	1	11610	3	Y	37		66
03	12121 X	11158	-0-	-963	-0-	560	1	10596	3	Y	2		68
04	11730 X	11652	-0-	-78	-0-	564	1	11086	3	Y	2		70
05	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	612	1	11894	3	Y	5		75
06	12210 X	7682	-0-	-4528	-0-	392	1	7289	3	Y	1		76
07	12617 X	11426	-0-	-1191	-0-	579	1	10844	3	Y	3		79

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084													
02	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	287	1	8128	2	N	-0-		-0-
03	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	293	1	8453	2	N	-0-		-0-
04	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	274	1	7860	2	N	-0-		-0-
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	274	1	7849	2	N	-0-		-0-
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	268	1	7513	2	N	-0-		-0-
*07	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-		-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994													
02	12905 X	11838	-0-	-1067	-0-	404	1	11434	2	N	-0-		-0-
03	13516 X	12630	-0-	-886	-0-	423	1	12207	2	N	-0-		-0-
04	13080 X	12072	-0-	-1008	-0-	406	1	11666	2	N	-0-		-0-
05	13392 X	12511	-0-	-881	-0-	422	1	12089	2	N	-0-		-0-
06	12240 X	11809	-0-	-431	-0-	406	1	11403	2	N	-0-		-0-
07	12648 X	11994	-0-	-654	-0-	411	1	11583	2	N	-0-		-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348													
02	10324 X	10088	-0-	-236	-0-	388	1	9686	3	Y	13		90
03	12121 X	9258	-0-	-2863	-0-	354	1	8874	3	Y	27		117
04	11730 X	9013	-0-	-2717	-0-	347	1	8663	3	Y	3		120
05	12121 X	8944	-0-	-3177	-0-	348	1	8592	3	Y	4		124
06	8910 X	7516	-0-	-1394	-0-	286	1	7221	3	Y	8	100 1	32
07	9207 X	7593	-0-	-1614	-0-	301	1	7281	3	Y	10		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	403	1	11416	2	N	-0-			-0-
03		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	420	1	12127	2	N	-0-			-0-
04		12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	409	1	11759	2	N	-0-			-0-
05		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	425	1	12177	2	N	-0-			-0-
06		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	410	1	11502	2	N	-0-			-0-
07		12307 X	11850	-0-	-457	-0-	406	1	11444	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624															
02		10817 X	9750	-0-	-1067	-0-	332	1	9418	2	N	-0-			-0-
03		11532 X	10676	-0-	-856	-0-	357	1	10319	2	N	-0-			-0-
04		10170 X	9900	-0-	-270	-0-	333	1	9567	2	N	-0-			-0-
05		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	352	1	10087	2	N	-0-			-0-
06		10320 X	9953	-0-	-367	-0-	342	1	9611	2	N	-0-			-0-
07		10664 X	10292	-0-	-372	-0-	352	1	9940	2	N	-0-			-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598															
02		10933 X	10200	-0-	-733	-0-	348	1	9852	2	N	-0-			-0-
03		11594 X	10837	-0-	-757	-0-	363	1	10474	2	N	-0-			-0-
04		11100 X	10406	-0-	-694	-0-	350	1	10056	2	N	-0-			-0-
05		11005 X	10571	-0-	-434	-0-	357	1	10214	2	N	-0-			-0-
06		10560 X	9960	-0-	-600	-0-	343	1	9617	2	N	-0-			-0-
07		10912 X	10183	-0-	-729	-0-	349	1	9834	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321															
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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640															
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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510															
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-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874															
02		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	409	1	11590	2	N	-0-			-0-
03		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	427	1	12334	2	N	-0-			-0-
04		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	416	1	11949	2	N	-0-			-0-
05		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	461	1	13209	2	N	-0-			-0-
06		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	443	1	12439	2	N	-0-			-0-
*07		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	462	1	13029	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	323	1	9079	3	Y	-0-	11
03	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	341	1	9727	3	Y	-0-	11
04	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	346	1	9794	3	Y	-0-	11
05	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	404	1	11340	3	Y	-0-	11
06	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	354	1	10104	3	Y	-0-	11
*07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	389	1	10459	3	Y	-0-	11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473												
02	9309 X	9190	-0-	-119	-0-	321	1	8869	3	Y	-0-	4
03	9734 X	9733	-0-	-1	-0-	332	1	9401	3	Y	-0-	4
04	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	340	1	9511	3	Y	-0-	4
05	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	368	1	10395	3	Y	-0-	4
*06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	337	1	9710	3	Y	-0-	4
*07	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	365	1	9932	3	Y	-0-	4

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A												
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-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800												
02	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	717	1	18056	3	Y	56	1 1 55
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
05	20119 X	16819	-0-	-3300	-0-	623	1	16194	3	Y	2	97
06	19470 X	15840	-0-	-3630	-0-	575	1	15181	3	Y	76	171 1 2
07	20119 X	14925	-0-	-5194	-0-	574	1	14351	3	Y	-0-	2

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250												
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

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 #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550													
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

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893													
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-	84 1	69
*07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1074	1	4206	3	Y	1		70

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979													
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-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732													
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-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109													
02	7656 X	6184	-0-	-1472	-0-	211	1	5973	3	N	-0-		-0-
03	8184 X	6765	-0-	-1419	-0-	225	1	6540	3	N	-0-		-0-
04	6900 X	6475	-0-	-425	-0-	222	1	6253	3	N	-0-		-0-
05	7130 X	6381	-0-	-749	-0-	217	1	6164	3	N	-0-		-0-
06	6810 X	6056	-0-	-754	-0-	203	1	5853	3	N	-0-		-0-
07	6758 X	6342	-0-	-416	-0-	226	1	6116	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010											TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7765 - 11704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		17110 X	16919	-0-	-191	-0-	577 1	16342 2	N	-0-			-0-	
03		18290 X	17033	-0-	-1257	-0-	570 1	16463 2	N	-0-			-0-	
04		17250 X	16591	-0-	-659	-0-	558 1	16033 2	N	-0-			-0-	
05		18073 X	16993	-0-	-1080	-0-	573 1	16420 2	N	-0-			-0-	
06		17490 X	15893	-0-	-1597	-0-	547 1	15346 2	N	-0-			-0-	
07		18073 X	16273	-0-	-1800	-0-	557 1	15716 2	N	-0-			-0-	

R. E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009											TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7682 - 9187
02		9512 X	8936	-0-	-576	-0-	302 1	8634 3	N	-0-			-0-	
03		9796 X	9631	-0-	-165	-0-	320 1	9311 3	N	-0-			-0-	
04		9330 X	9044	-0-	-286	-0-	300 1	8744 3	N	-0-			-0-	
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	321 1	9239 3	N	-0-			-0-	
06		9330 X	9138	-0-	-192	-0-	299 1	8839 3	N	-0-			-0-	
07		9641 X	9481	-0-	-160	-0-	330 1	9151 3	N	-0-			-0-	

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010											TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6795 - 10125
02		6380 X	6140	-0-	-240	-0-	233 1	5907 3	Y	-0-			30	
03		6820 X	6434	-0-	-386	-0-	240 1	6194 3	Y	-0-			30	
04		6600 X	5949	-0-	-651	-0-	217 1	5662 3	Y	64			94	
							70 9							
05		6665 X	5266	-0-	-1399	-0-	194 1	5021 3	Y	46	107 1		33	
							51 9							
06		6420 X	5724	-0-	-696	-0-	210 1	5466 3	Y	44	45 1		32	
							48 9							
07		6572 X	5992	-0-	-580	-0-	232 1	5760 3	Y	-0-			15	

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010											TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7520 - 9604
02		13543 X	12611	-0-	-932	-0-	430 1	12181 2	N	-0-			-0-	
03		14477 X	13483	-0-	-994	-0-	451 1	13032 2	N	-0-			-0-	
04		13740 X	12541	-0-	-1199	-0-	422 1	12119 2	N	-0-			-0-	
05		13950 X	12670	-0-	-1280	-0-	427 1	12243 2	N	-0-			-0-	
06		13350 X	12014	-0-	-1336	-0-	413 1	11601 2	N	-0-			-0-	
07		13485 X	11275	-0-	-2210	-0-	386 1	10889 2	N	-0-			-0-	

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009											TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8036 - 11100
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-	

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009											TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7746 - 10680
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-	

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 #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655												
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-
ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952												
02		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	314 1	11548 2	N	-0-		-0-
03		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	303 1	11439 2	N	-0-		-0-
04		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	317 1	10389 2	N	-0-		-0-
05		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	290 1	10388 2	N	-0-		-0-
06		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	258 1	10211 2	N	-0-		-0-
*07		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	368 1	10619 2	N	-0-		-0-
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950												
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-
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670												
02		9773 X	9559	-0-	-214	-0-	330 1	9227 3	Y	2		22
							2 9					
03		10447 X	10054	-0-	-393	-0-	341 1	9713 3	Y	-0-		22
04		10110 X	8910	-0-	-1200	-0-	305 1	8605 3	Y	-0-		22
05		10447 X	7931	-0-	-2516	-0-	271 1	7660 3	Y	-0-		22
06		9810 X	6347	-0-	-3463	-0-	215 1	6132 3	Y	-0-		22
07		10137 X	7086	-0-	-3051	-0-	253 1	6833 3	Y	-0-		22
CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576												
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009										TOTAL DEPTH	6873	PERF.	6986 - 9346
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	9135 X	7898 -0-	-1237 -0-	302 1	7578 3	N	16					221	
03	9672 X	9151 -0-	-521 -0-	18 9	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-	342 1	9033 3	N	-0-					48	
06	9168 X	9168 -0-	-0- -0-	356 1	8814 3	N	13					61	
07	9331 X	9329 -0-	-2 -0-	14 9	8947 3	N	16					77	
				364 1									
				18 9									
CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009										TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7046 - 9495
02	7685 X	4720 -0-	-2965 -0-	186 1	4517 3	N	15					123	
03	7130 X	5092 -0-	-2038 -0-	17 9	4897 3	N	-0-					123	
04	5310 X	4715 -0-	-595 -0-	195 1	4530 3	N	4					127	
05	5188 X	5188 -0-	-0- -0-	181 1	4990 3	N	-0-					127	
06	4920 X	4410 -0-	-510 -0-	198 1	4233 3	N	11	105	1			33	
07	5084 X	4304 -0-	-780 -0-	165 1	4134 3	N	-0-					33	
				12 9									
				170 1									
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009										TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7046 - 10160
02	12441 X	11532 -0-	-909 -0-	435 1	11061 3	N	33	182	1			142	
03	12493 X	12205 -0-	-288 -0-	36 9	11752 3	N	1					143	
04	11940 X	11621 -0-	-319 -0-	452 1	11187 3	N	1					144	
05	12338 X	12100 -0-	-238 -0-	1 9	11626 3	N	22					166	
06	11940 X	11503 -0-	-437 -0-	433 1	11071 3	N	6	169	1			3	
07	12338 X	11721 -0-	-617 -0-	450 1	11258 3	N	6					9	
				24 9									
				425 1									
				7 9									
				456 1									
				7 9									
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009										TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7111 - 10688
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	13441 X	13441 -0-	-0- -0-	24 9	12781 3	N	13					197	
05	9335 X	9335 -0-	-0- -0-	646 1	8868 3	N	13					210	
06	5599 X	5599 -0-	-0- -0-	14 9	5329 3	N	4	161	1			53	
07	8432 X	4565 -0-	-3867 -0-	453 1	4336 3	N	-0-					28	
				266 1									
				4 9									
				229 1									
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009										TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7861 - 9747
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808														
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						

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230														
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-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115														
02		19430 X	17579	-0-	-1851	-0-	644	1	16893	3	Y	38		77
							42	9						
03		20398 X	18520	-0-	-1878	-0-	666	1	17813	3	Y	37	59 1	55
							41	9						
04		18870 X	17747	-0-	-1123	-0-	645	1	17080	3	Y	20		75
							22	9						
05		19220 X	18566	-0-	-654	-0-	678	1	17840	3	Y	44	107 1	12
							48	9						
06		18060 X	17709	-0-	-351	-0-	628	1	17071	3	Y	9		21
							10	9						
07		18662 X	18415	-0-	-247	-0-	688	1	17702	3	Y	23		44
							25	9						

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890													
02		8062 X	7328	-0-	-734	-0-	250 1	7078 3	N	-0-			-0-
03		8432 X	7498	-0-	-934	-0-	247 1	7251 3	N	-0-			-0-
04		7950 X	7064	-0-	-886	-0-	237 1	6827 3	N	-0-			-0-
05		7967 X	7118	-0-	-849	-0-	241 1	6877 3	N	-0-			-0-
06		7680 X	6946	-0-	-734	-0-	229 1	6717 3	N	-0-			-0-
07		7843 X	7391	-0-	-452	-0-	260 1	7131 3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250													
02		3538 X	2874	-0-	-664	-0-	298 1	2576 3	Y	-0-			13
03		3689 X	3470	-0-	-219	-0-	126 1	3344 3	Y	-0-			13
04		3900 X	3251	-0-	-649	-0-	121 1	3130 3	Y	-0-			13
05		4030 X	2052	-0-	-1978	-0-	76 1	1976 3	Y	-0-	13 1		-0-
06		2850 X	1305	-0-	-1545	-0-	51 1	1254 3	Y	-0-			-0-
07		2945 X	1423	-0-	-1522	-0-	55 1	1368 3	Y	-0-			-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142													
02		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	168 1	6155 2	N	-0-			-0-
03		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	165 1	6224 2	N	-0-			-0-
04		6180 X	5874	-0-	-306	-0-	174 1	5700 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	5961	-0-	-425	-0-	162 1	5799 2	N	-0-			-0-
06		6180 X	5585	-0-	-595	-0-	138 1	5447 2	N	-0-			-0-
07		6386 X	5773	-0-	-613	-0-	194 1	5579 2	N	-0-			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640													
02		15312 X	12705	-0-	-2607	-0-	478 1	12227 3	N	-0-			-0-
03		16089 X	13270	-0-	-2819	-0-	491 1	12779 3	N	-0-			-0-
04		15390 X	8556	-0-	-6834	-0-	432 1	8124 3	N	-0-			-0-
05		15097 X	6026	-0-	-9071	-0-	645 1	5381 3	N	-0-			-0-
06		13140 X	2577	-0-	-10563	-0-	96 1	2481 3	N	-0-			-0-
07		13578 X	8366	-0-	-5212	-0-	327 1	8039 3	N	-0-			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680													
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	87 1	2168 3	N	-0-			-0-
03		2542 N	2274	-0-	-268	-0-	84 1	2190 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4241	-0-	1241	1241	156 1	4085 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	8784	-0-	5684	6925	328 1	8456 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	4970	-0-	1970	8895	182 1	4788 3	N	-0-			-0-
*07		12144 X	3249	-0-	-8895	-0-	127 1	3122 3	N	-0-			-0-

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) 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
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	1059	1	1087	3	N	6				72
03	1736 X	307	-0-	-1429	-0-	112	1	195	3	N	-0-				72
04	2190 X	27	-0-	-2163	-0-	4	3	23	9	Y	21	62	1		31
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	2	1		-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

02	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	239	1	8787	2	N	-0-				-0-
03	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	255	1	9655	2	N	-0-				-0-
04	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	291	1	9518	2	N	-0-				-0-
05	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	261	1	9330	2	N	-0-				-0-
06	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	223	1	8828	2	N	-0-				-0-
*07	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	312	1	8996	2	N	-0-				-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

02	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	216	1	7942	2	N	-0-				-0-
03	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	259	1	9793	2	N	-0-				-0-
04	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	279	1	9118	2	N	-0-				-0-
05	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	266	1	9524	2	N	-0-				-0-
06	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	217	1	8606	2	N	-0-				-0-
*07	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	315	1	9083	2	N	-0-				-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

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-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

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-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	442 1	12518 2		N	-0-		-0-
03	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	448 1	12942 2		N	-0-		-0-
04	12690 X	9852	-0-	-2838	-0-	332 1	9520 2		N	-0-		-0-
05	13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	405 1	11605 2		N	-0-		-0-
06	13410 X	12391	-0-	-1019	-0-	426 1	11965 2		N	-0-		-0-
07	13857 X	12978	-0-	-879	-0-	444 1	12534 2		N	-0-		-0-
MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847												
02	10266 X	9648	-0-	-618	-0-	256 1	9392 2		N	-0-		-0-
03	10974 X	10401	-0-	-573	-0-	268 1	10133 2		N	-0-		-0-
04	10230 X	9848	-0-	-382	-0-	292 1	9556 2		N	-0-		-0-
05	10540 X	9934	-0-	-606	-0-	270 1	9664 2		N	-0-		-0-
06	10080 X	9139	-0-	-941	-0-	225 1	8914 2		N	-0-		-0-
07	10416 X	10123	-0-	-293	-0-	339 1	9784 2		N	-0-		-0-
JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339												
02	5713 X	5338	-0-	-375	-0-	142 1	5196 2		N	-0-		-0-
03	6107 X	5225	-0-	-882	-0-	135 1	5090 2		N	-0-		-0-
04	5910 X	3641	-0-	-2269	-0-	108 1	3533 2		N	-0-		-0-
05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	486 1	7471 2		N	-0-		-0-
06	5910 X	5751	-0-	-159	-0-	765 1	4986 2		N	-0-		-0-
*07	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	661 1	5309 2		N	-0-		-0-
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630												
02	23751 X	16180	-0-	-7571	-0-	552 1	15628 2		N	-0-		-0-
03	25389 X	17141	-0-	-8248	-0-	574 1	16567 2		N	-0-		-0-
04	19830 X	18617	-0-	-1213	-0-	626 1	17991 2		N	-0-		-0-
05	19437 X	17698	-0-	-1739	-0-	597 1	17101 2		N	-0-		-0-
06	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	731 1	20531 2		N	-0-		-0-
*07	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	763 1	21512 2		N	-0-		-0-
L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550												
02	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	598 1	16940 2		N	-0-		-0-
03	18569 X	18146	-0-	-423	-0-	608 1	17538 2		N	-0-		-0-
04	17970 X	17746	-0-	-224	-0-	597 1	17149 2		N	-0-		-0-
05	18569 X	17974	-0-	-595	-0-	606 1	17368 2		N	-0-		-0-
06	17970 X	17005	-0-	-965	-0-	585 1	16420 2		N	-0-		-0-
07	18569 X	17386	-0-	-1183	-0-	595 1	16791 2		N	-0-		-0-
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270												
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
02		15109 X	13692	-0-	-1417	-0-	505	1	13187	3	Y	22
03		16151 X	14108	-0-	-2043	-0-	515	1	13535	3	Y	22
04		15150 X	13214	-0-	-1936	-0-	487	1	12725	3	Y	22
05		15407 X	14071	-0-	-1336	-0-	517	1	13554	3	Y	22
06		14160 X	13799	-0-	-361	-0-	502	1	13297	3	Y	22
07		14632 X	14094	-0-	-538	-0-	539	1	13555	3	Y	22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860												
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	963	1	2443	3	Y	28
03		2728 X	1811	-0-	-917	-0-	418	1	1384	3	Y	36
04		2640 X	35	-0-	-2605	-0-	24	1	11	9	Y	46
05		2728 X	2190	-0-	-538	-0-	881	1	1309	3	Y	46
06		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	1041	1	3634	3	Y	46
*07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1043	1	2675	3	Y	47

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722												
02		15834 X	15016	-0-	-818	-0-	398	1	14618	2	N	-0-
03		16802 X	16311	-0-	-491	-0-	420	1	15891	2	N	-0-
04		16110 X	15294	-0-	-816	-0-	453	1	14841	2	N	-0-
05		16647 X	15332	-0-	-1315	-0-	417	1	14915	2	N	-0-
06		15930 X	14211	-0-	-1719	-0-	350	1	13861	2	N	-0-
07		16306 X	14480	-0-	-1826	-0-	485	1	13995	2	N	-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010												
02		7018 X	5258	-0-	-1760	-0-	139	1	5119	2	N	-0-
03		7502 X	5938	-0-	-1564	-0-	153	1	5785	2	N	-0-
04		6600 X	5272	-0-	-1328	-0-	156	1	5116	2	N	-0-
05		6820 X	2850	-0-	-3970	-0-	78	1	2772	2	N	-0-
06		5970 X	3001	-0-	-2969	-0-	74	1	2927	2	N	-0-
07		5952 X	2453	-0-	-3499	-0-	82	1	2371	2	N	-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370												
02		15834 X	14178	-0-	-1656	-0-	519	1	13659	3	Y	-0-
03		16616 X	14399	-0-	-2217	-0-	518	1	13819	3	Y	-0-
04		15870 X	13183	-0-	-2687	-0-	481	1	12700	3	Y	-0-
05		16399 X	13773	-0-	-2626	-0-	502	1	13271	3	Y	-0-
06		15150 X	13170	-0-	-1980	-0-	487	1	12683	3	Y	-0-
07		15159 X	13430	-0-	-1729	-0-	522	1	12908	3	Y	-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940												
02		10991 X	10436	-0-	-555	-0-	366	1	10070	3	N	-0-
03		11563 X	9499	-0-	-2064	-0-	325	1	9174	3	N	-0-
04		11190 X	5487	-0-	-5703	-0-	187	1	5300	3	N	-0-
05		11563 X	5293	-0-	-6270	-0-	181	1	5112	3	N	-0-
06		11070 X	5078	-0-	-5992	-0-	174	1	4904	3	N	-0-
07		11160 X	5526	-0-	-5634	-0-	201	1	5325	3	N	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2900 N	3806	-0-	906	906	911 1	2875 3	Y	18			58
03		3100 N	3559	-0-	459	1365	20 9 936 1	2529 3	Y	85	116 1		27
04		5630 X	4265	-0-	-1365	-0-	94 9 992 1	3273 3	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

W.L. MACKEY GU 3		WELL #:		18	RRCID ->	254255	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7174 - 10740	
02		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	563 1	14766 3	Y	13	1 1		12
03		17267 X	15307	-0-	-1960	-0-	14 9 553 1	14746 3	Y	7			19
04		16710 X	14257	-0-	-2453	-0-	8 9 522 1	13734 3	Y	1			20
05		17267 X	14656	-0-	-2611	-0-	1 9 537 1	14116 3	Y	3			23
06		16350 X	13202	-0-	-3148	-0-	3 9 477 1	12719 3	Y	5			28
07		16399 X	15302	-0-	-1097	-0-	6 9 582 1	14712 3	Y	7			35

WC BILL YOUNG		WELL #:		11	RRCID ->	254256	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7231 - 9486	
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-	67 9 415 1	10987 3	Y	2	2 1		-0-
05		13144 X	11756	-0-	-1388	-0-	2 9 430 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-

HARRISON, C. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	254295	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7196 - 9251	
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-

WAGGONER, MARIE "D"		WELL #:		16	RRCID ->	254297	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8050 - 10277	
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8236 X	7830	-0-	-406	-0-	296	1	7482	3	N	47		60
03	8773 X	8494	-0-	-279	-0-	309	1	7911	3	N	249	182 1	127
04	8310 X	8070	-0-	-240	-0-	302	1	7610	3	N	144	176 1	95
05	8587 X	8277	-0-	-310	-0-	308	1	7815	3	N	140	179 1	56
06	8220 X	7976	-0-	-244	-0-	284	1	7547	3	N	132		188
07	8494 X	8239	-0-	-255	-0-	311	1	7790	3	N	125	178 1	135
						138	9						
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200													
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	298	1	4792	3	Y	-0-		17
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	3	Y	-0-		17
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	183	1	4748	3	Y	-0-		17
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	182	1	4777	3	Y	-0-		17
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	170	1	4492	3	Y	-0-		17
*07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	177	1	4386	3	Y	-0-		17
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424													
02	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	3	N	77		194
03	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	326	1	8848	3	N	69	182 1	81
04	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	319	1	8515	3	N	74		155
05	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	325	1	8722	3	N	69	183 1	41
*06	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	304	1	8339	3	N	59		100
*07	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	343	1	8845	3	N	60	145 1	15
						66	9						
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422													
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1006	1	4512	3	Y	13		42
03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	1051	1	4474	3	Y	53	68 1	27
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
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

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 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
02	12296 X	11703 -0-	-593 -0-	431 1	11271 3	Y	1	1	1			-0-
03	13144 X	12134 -0-	-1010 -0-	438 1	11688 3	Y	7					7
04	12720 X	11342 -0-	-1378 -0-	414 1	10911 3	Y	15					22
05	12989 X	11195 -0-	-1794 -0-	421 1	10774 3	Y	-0-					22
06	12150 X	11228 -0-	-922 -0-	413 1	10815 3	Y	-0-					22
07	12524 X	11447 -0-	-1077 -0-	444 1	11003 3	Y	-0-					22
GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010										TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7979 - 11516
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 -0-	186 1	7350 2	N	-0-					-0-
*07	3100 N	12593 -0-	9493 -0-	422 1	12171 2	N	-0-					-0-
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009										TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7946 - 12735
02	9106 X	8476 -0-	-630 -0-	272 1	8204 3	N	-0-					-0-
03	9052 X	8874 -0-	-178 -0-	276 1	8574 3	N	22					22
04	8880 X	7933 -0-	-947 -0-	251 1	7682 3	Y	-0-	20	1			-0-
05	9176 X	8948 -0-	-228 -0-	285 1	8662 3	Y	1	1	1			-0-
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-
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009										TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7720 - 10130
02	5713 X	5477 -0-	-236 -0-	198 1	5196 3	Y	75	177	1			52
03	6107 X	5777 -0-	-330 -0-	206 1	5482 3	Y	81					133
04	5910 X	5659 -0-	-251 -0-	204 1	5371 3	Y	76	177	1			32
05	6028 X	6028 -0-	-0- -0-	218 1	5729 3	Y	74					106
06	5675 X	5675 -0-	-0- -0-	205 1	5379 3	Y	83	172	1			17
*07	5907 X	5907 -0-	-0- -0-	225 1	5598 3	Y	76					93
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009										TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6739 - 9530
02	3915 X	3716 -0-	-199 -0-	178 1	3505 3	N	30					102
03	4123 X	3926 -0-	-197 -0-	187 1	3687 3	N	47					149
04	3960 X	3883 -0-	-77 -0-	191 1	3661 3	Y	28	53	1			124
05	3999 X	3874 -0-	-125 -0-	191 1	3661 3	Y	20	2	1			142
06	3870 X	3775 -0-	-95 -0-	186 1	3560 3	Y	26	146	1			22
07	3999 X	3728 -0-	-271 -0-	187 1	3497 3	Y	40	2	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350												
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	PROD	BALANCE
02		18995 X	17927	-0-	-1068	-0-	611	1	17316	2	N	-0-
03		20305 X	18939	-0-	-1366	-0-	634	1	18305	2	N	-0-
04		19740 X	19237	-0-	-503	-0-	647	1	18590	2	N	-0-
05		19468 X	19127	-0-	-341	-0-	645	1	18482	2	N	-0-
06		18750 X	17971	-0-	-779	-0-	618	1	17353	2	N	-0-
07		19871 X	18563	-0-	-1308	-0-	635	1	17928	2	N	-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351												
02		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	249	1	9135	2	N	-0-
03		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	269	1	10153	2	N	-0-
04		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	264	1	8655	2	N	-0-
05		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	147	1	5286	2	N	-0-
06		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	180	1	7126	2	N	-0-
*07		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	249	1	7176	2	N	-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024												
02		10701 X	10525	-0-	-176	-0-	408	1	10117	3	Y	33
03		11439 X	10346	-0-	-1093	-0-	397	1	9941	3	Y	8
04		11070 X	8740	-0-	-2330	-0-	340	1	8372	3	Y	32
05		11439 X	8445	-0-	-2994	-0-	330	1	8103	3	Y	43
06		11220 X	7474	-0-	-3746	-0-	286	1	7171	3	Y	58
07		11253 X	8335	-0-	-2918	-0-	336	1	7987	3	Y	69

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630												
02		3248 X	2180	-0-	-1068	-0-	101	1	2073	3	Y	35
03		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	166	1	3334	3	Y	60
04		2730 X	2265	-0-	-465	-0-	107	1	2145	3	Y	15
05		2821 X	595	-0-	-2226	-0-	29	1	562	3	Y	17
06		2400 X	1772	-0-	-628	-0-	84	1	1687	3	Y	18
*07		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	182	1	3554	3	Y	18

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712												
02		13456 X	12775	-0-	-681	-0-	293	1	12482	3	N	-0-
03		14384 X	14176	-0-	-208	-0-	316	1	13860	3	N	-0-
04		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	324	1	13959	3	N	-0-
05		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	472	1	14091	3	N	-0-
06		13710 X	13072	-0-	-638	-0-	415	1	12657	3	N	-0-
07		14384 X	13712	-0-	-672	-0-	463	1	13249	3	N	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477												
02		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	224	1	9028	3	N	-0-
03		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	221	1	9397	3	N	-0-
04		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	219	1	9095	3	N	-0-
05		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	220	1	9344	3	N	-0-
06		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	209	1	9219	3	N	-0-
*07		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	234	1	9410	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		13224 X	12015	-0-	-1209	-0-	283	1	11732	3	N	-0-
03		14136 X	12364	-0-	-1772	-0-	282	1	12082	3	N	-0-
04		13680 X	12531	-0-	-1149	-0-	291	1	12240	3	N	-0-
05		13454 X	12521	-0-	-933	-0-	289	1	12232	3	N	-0-
06		12870 X	12494	-0-	-376	-0-	276	1	12218	3	N	-0-
*07		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	315	1	12750	3	N	-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765												
02		8642 X	8449	-0-	-193	-0-	323	1	7983	3	N	161
							143	9				
03		9176 X	8949	-0-	-227	-0-	335	1	8480	3	N	117
							134	9				
04		8820 X	8649	-0-	-171	-0-	328	1	8116	3	N	118
							205	9				
05		9021 X	8930	-0-	-91	-0-	337	1	8433	3	N	78
							160	9				
06		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	326	1	8271	3	N	50
							143	9				
07		9021 X	8838	-0-	-183	-0-	350	1	8364	3	N	163
							124	9				

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275												
02		10411 X	9680	-0-	-731	-0-	352	1	9328	3	Y	25
03		10695 X	9127	-0-	-1568	-0-	328	1	8799	3	Y	25
04		10050 X	7901	-0-	-2149	-0-	286	1	7615	3	Y	25
05		10385 X	9997	-0-	-388	-0-	361	1	9636	3	Y	25
06		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	344	1	9305	3	Y	41
							18	9				
*07		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	375	1	9550	3	Y	41

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398												
02		12876 X	11925	-0-	-951	-0-	276	1	11649	3	Y	-0-
03		13361 X	12407	-0-	-954	-0-	276	1	12131	3	Y	-0-
04		12930 X	11894	-0-	-1036	-0-	272	1	11622	3	Y	-0-
05		12772 X	12199	-0-	-573	-0-	273	1	11926	3	Y	-0-
06		12360 X	11672	-0-	-688	-0-	254	1	11418	3	Y	-0-
07		12741 X	11884	-0-	-857	-0-	404	1	11480	3	Y	-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825												
02		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	350	1	10581	3	N	-0-
03		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	357	1	11082	3	N	-0-
04		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	364	1	11165	3	N	-0-
05		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	384	1	11741	3	N	-0-
06		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	358	1	11130	3	N	-0-
*07		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	409	1	11973	3	N	-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030												
02		12934 X	12294	-0-	-640	-0-	394	1	11900	3	N	-0-
03		13826 X	13344	-0-	-482	-0-	415	1	12929	3	N	-0-
04		13380 X	12819	-0-	-561	-0-	406	1	12413	3	N	-0-
05		13764 X	13375	-0-	-389	-0-	426	1	12949	3	N	-0-
06		13230 X	12148	-0-	-1082	-0-	375	1	11773	3	N	-0-
07		13330 X	12827	-0-	-503	-0-	425	1	12402	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900														
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	3	Y	-0-		159
03		930 N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	3	Y	-0-		159
04		900 N	892	-0-	-8	-0-	33	1	859	3	Y	-0-		159
05		930 N	913	-0-	-17	-0-	35	1	878	3	Y	-0-		159
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	Y	-0-		159
*07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-		159

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032														
02		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	124	1	4700	3	N	9		55
03		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	125	1	4976	3	N	5		60
04		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	121	1	4840	3	N	2		62
05		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	135	1	5450	3	N	9		71
06		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	124	1	5172	3	N	4		75
*07		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	143	1	5452	3	N	4		79

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400														
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580														
02		18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	614	1	18160	3	N	-0-		-0-
03		18166 X	16637	-0-	-1529	-0-	532	1	16105	3	N	-0-		-0-
04		17580 X	12686	-0-	-4894	-0-	411	1	12275	3	N	-0-		-0-
05		18166 X	9439	-0-	-8727	-0-	307	1	9132	3	N	-0-		-0-
06		17580 X	7976	-0-	-9604	-0-	250	1	7726	3	N	-0-		-0-
07		18166 X	16271	-0-	-1895	-0-	547	1	15724	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4872 X	3865	-0-	-1007	-0-	479	1	3367	3	Y	17	61
							19	9					
03		5208 X	4624	-0-	-584	-0-	566	1	4041	3	Y	15	76
							17	9					
04		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	1535	1	4156	3	Y	5	81
							6	9					
05		4588 X	4542	-0-	-46	-0-	1587	1	2949	3	Y	5	86
							6	9					
06		4470 X	4369	-0-	-101	-0-	1435	1	2924	3	Y	9	95
							10	9					
07		5890 X	4620	-0-	-1270	-0-	1545	1	3071	3	Y	4	99
							4	9					
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600													
02		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	507	1	14942	3	N	-0-	-0-
							532	1	16093	3	N	-0-	-0-
03		16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	539	1	16213	3	N	-0-	-0-
							567	1	17006	3	N	-0-	-0-
04		16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	503	1	15511	3	N	-0-	-0-
							469	1	13479	3	N	-0-	-0-
05		17573 X	17573	-0-	-0-	-0-							
06		16014 X	16014	-0-	-0-	-0-							
07		15252 X	13948	-0-	-1304	-0-							
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855													
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					
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480													
02		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	331	1	9861	3	N	-0-	-0-
							347	1	10559	3	N	-0-	-0-
03		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	335	1	10195	3	N	-0-	-0-
							276	1	8342	3	N	-0-	-0-
04		10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	298	1	9191	3	N	-0-	-0-
							374	1	10790	3	N	-0-	-0-
05		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-							
06		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-							
*07		11164 X	11164	-0-	-0-	-0-							
BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249													
02		9541 X	8252	-0-	-1289	-0-	281	1	7971	2	N	-0-	-0-
							288	1	8314	2	N	-0-	-0-
03		9889 X	8602	-0-	-1287	-0-	303	1	8693	2	N	-0-	-0-
							284	1	8149	2	N	-0-	-0-
04		9570 X	8996	-0-	-574	-0-	278	1	7800	2	N	-0-	-0-
							277	1	7804	2	N	-0-	-0-
05		8835 X	8433	-0-	-402	-0-							
06		8550 X	8078	-0-	-472	-0-							
07		9300 X	8081	-0-	-1219	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	491	1	14442	3	N	-0-
03		14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	449	1	13557	3	N	-0-
04		15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	502	1	14923	3	N	-0-
05		15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	508	1	15040	3	N	-0-
06		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	507	1	15384	3	N	-0-
*07		15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	538	1	15244	3	N	-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450												
02		7917 X	6771	-0-	-1146	-0-	264	1	6462	3	N	161
							45	9				
03		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	333	1	8215	3	N	177
							18	9				
04		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	320	1	7823	3	N	25
							37	9				
05		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	332	1	8310	3	N	141
							128	9				
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	315	1	7991	3	N	166
							28	9				
07		8556 X	7763	-0-	-793	-0-	308	1	7392	3	N	55
							63	9				

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240												
02		9860 X	9132	-0-	-728	-0-	341	1	8736	3	Y	82
							55	9				
03		10261 X	10243	-0-	-18	-0-	379	1	9735	3	Y	22
							129	9				
04		9630 X	9460	-0-	-170	-0-	351	1	9011	3	Y	111
							98	9				
05		9827 X	9604	-0-	-223	-0-	371	1	9135	3	Y	34
							98	9				
06		9900 X	9505	-0-	-395	-0-	359	1	9057	3	Y	115
							89	9				
07		10230 X	10165	-0-	-65	-0-	408	1	9673	3	Y	13
							84	9				

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261												
02		8729 X	8127	-0-	-602	-0-	277	1	7850	2	N	-0-
03		9300 X	7764	-0-	-1536	-0-	260	1	7504	2	N	-0-
04		8790 X	8080	-0-	-710	-0-	272	1	7808	2	N	-0-
05		8680 X	7185	-0-	-1495	-0-	242	1	6943	2	N	-0-
06		8400 X	6121	-0-	-2279	-0-	211	1	5910	2	N	-0-
07		8680 X	8030	-0-	-650	-0-	275	1	7755	2	N	-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888												
02		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	403	1	12273	3	N	-0-
03		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	343	1	10755	3	N	-0-
04		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	392	1	12076	3	N	-0-
05		13547 X	13287	-0-	-260	-0-	421	1	12866	3	N	-0-
06		13110 X	12972	-0-	-138	-0-	399	1	12573	3	N	-0-
07		13547 X	10800	-0-	-2747	-0-	356	1	10444	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
02		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	760	1	6932	3	N	-0-			-0-
03		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	1247	1	12203	3	N	-0-			-0-
04		18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	2213	1	16461	3	N	-0-			-0-
05		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	604	1	17619	3	N	-0-			-0-
06		20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	1315	1	18926	3	N	-0-			-0-
*07		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1308	1	16790	3	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600															
02		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	412	1	11475	3	Y	-0-			-0-
03		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	485	1	13696	3	Y	-0-			-0-
04		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	500	1	14116	3	Y	-0-			-0-
05		14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	500	1	14057	3	Y	-0-			-0-
06		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	471	1	13639	3	Y	-0-			-0-
*07		15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	536	1	14570	3	Y	-0-			-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425															
02		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	525	1	13584	3	Y	-0-			42
03		15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	552	1	14618	3	Y	3			45
04		14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	535	1	13952	3	Y	1			46
05		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	536	1	14153	3	Y	-0-			46
06		14670 X	13573	-0-	-1097	-0-	484	1	12972	3	Y	106			152
07		15159 X	12843	-0-	-2316	-0-	484	1	12347	3	Y	11	163	1	-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253															
02		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	363	1	11038	3	N	-0-			-0-
03		11780 X	11439	-0-	-341	-0-	356	1	11083	3	N	-0-			-0-
04		11400 X	11111	-0-	-289	-0-	349	1	10762	3	N	-0-			-0-
05		11780 X	11080	-0-	-700	-0-	352	1	10728	3	N	-0-			-0-
06		11400 X	10599	-0-	-801	-0-	328	1	10271	3	N	-0-			-0-
07		11780 X	11128	-0-	-652	-0-	369	1	10759	3	N	-0-			-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575															
02		6815 X	6680	-0-	-135	-0-	254	1	6393	3	N	30			273
03		7378 X	6833	-0-	-545	-0-	253	1	6574	3	N	5	189	1	89
04		7140 X	5899	-0-	-1241	-0-	222	1	5625	3	N	47			136
05		7378 X	5661	-0-	-1717	-0-	211	1	5427	3	N	21			157
06		7050 X	5102	-0-	-1948	-0-	187	1	4894	3	N	19			176
07		7130 X	5006	-0-	-2124	-0-	195	1	4789	3	N	20	170	1	26

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 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
02	11832 X	10894	-0-	-938	-0-	403 1	10485 3	Y	5			18
03	12648 X	11526	-0-	-1122	-0-	423 1	11102 3	Y	1			19
04	11490 X	10933	-0-	-557	-0-	400 1	10533 3	Y	-0-			19
05	11749 X	11748	-0-	-1	-0-	435 1	11247 3	Y	60			79
06	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	415 1	10912 3	Y	-0-			79
*07	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	451 1	11213 3	Y	-0-			79

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537												
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-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670												
02	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	237 1	6268 3	Y	4			4
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	270 1	7230 3	Y	9			13
04	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	251 1	6682 3	Y	10			23
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	260 1	6964 3	Y	34	57	1	-0-
06	7260 X	6745	-0-	-515	-0-	240 1	6504 3	Y	1	1	1	-0-
07	7502 X	7060	-0-	-442	-0-	265 1	6775 3	Y	18	18	1	-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390												
02	13659 X	12925	-0-	-734	-0-	309 1	12616 3	Y	-0-			-0-
03	14601 X	13535	-0-	-1066	-0-	316 1	13219 3	Y	-0-			-0-
04	14130 X	12885	-0-	-1245	-0-	303 1	12582 3	Y	-0-			-0-
05	14198 X	12527	-0-	-1671	-0-	293 1	12226 3	Y	7	7	1	-0-
06	13350 X	12683	-0-	-667	-0-	291 1	12392 3	Y	-0-			-0-
07	13795 X	13455	-0-	-340	-0-	334 1	13121 3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127												
02	7337 X	6566	-0-	-771	-0-	174 1	6392 2	N	-0-			-0-
03	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	209 1	7916 2	N	-0-			-0-
04	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	220 1	7186 2	N	-0-			-0-
05	7471 X	7326	-0-	-145	-0-	199 1	7127 2	N	-0-			-0-
06	7590 X	7505	-0-	-85	-0-	185 1	7320 2	N	-0-			-0-
*07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	271 1	7815 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	469	1	13275	2	N	-0-
03		14415 X	12842	-0-	-1573	-0-	430	1	12412	2	N	-0-
04		14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	487	1	13985	2	N	-0-
05		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	536	1	15370	2	N	-0-
06		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	506	1	14210	2	N	-0-
07		14942 X	14138	-0-	-804	-0-	484	1	13654	2	N	-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465												
02		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	472	1	12133	3	N	146
							58	9				
03		14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	528	1	13748	3	N	156
							11	9				
04		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	506	1	13055	3	N	26
							42	9				
05		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	538	1	13825	3	N	91
							72	9				
06		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	534	1	14054	3	N	169
							86	9				
*07		13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	540	1	13266	3	N	40
							45	9				

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990												
02		4263 X	4205	-0-	-58	-0-	102	1	4103	3	Y	17
03		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	119	1	4817	3	Y	17
04		4710 X	4631	-0-	-79	-0-	113	1	4507	3	Y	27
							11	9				
05		4867 X	4658	-0-	-209	-0-	116	1	4531	3	Y	17
							11	9				
06		4770 X	4700	-0-	-70	-0-	111	1	4589	3	Y	17
07		4929 X	4394	-0-	-535	-0-	111	1	4283	3	Y	17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702												
02		10382 X	9381	-0-	-1001	-0-	249	1	9132	2	N	-0-
03		11098 X	10026	-0-	-1072	-0-	258	1	9768	2	N	-0-
04		10740 X	9253	-0-	-1487	-0-	274	1	8979	2	N	-0-
05		10261 X	8905	-0-	-1356	-0-	242	1	8663	2	N	-0-
06		9690 X	7930	-0-	-1760	-0-	195	1	7735	2	N	-0-
07		10013 X	1663	-0-	-8350	-0-	56	1	1607	2	N	-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996												
02		10469 X	10347	-0-	-122	-0-	274	1	10073	2	N	-0-
03		11315 X	11120	-0-	-195	-0-	287	1	10833	2	N	-0-
04		10950 X	10594	-0-	-356	-0-	314	1	10280	2	N	-0-
05		11315 X	10991	-0-	-324	-0-	299	1	10692	2	N	-0-
06		10770 X	10499	-0-	-271	-0-	259	1	10240	2	N	-0-
07		11129 X	10674	-0-	-455	-0-	358	1	10316	2	N	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	307	1	8085	3	Y	1	1 1	67
03	8804 X	8403	-0-	-401	-0-	305	1	8098	3	Y	-0-		67
04	8850 X	7294	-0-	-1556	-0-	270	1	7023	3	Y	1		68
05	9145 X	7892	-0-	-1253	-0-	290	1	7600	3	Y	2		70
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	303	1	8075	3	Y	-0-		70
*07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	308	1	7768	3	Y	-0-		70
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352													
02	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	216	1	8232	3	N	35		84
03	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	229	1	9140	3	N	39		123
04	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	233	1	9094	3	N	36		159
05	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	249	1	9776	3	N	41		200
06	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	234	1	9450	3	N	25	147 1	78
*07	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	264	1	9795	3	N	22		100
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224													
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-
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704													
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
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850													
02	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	321	1	8426	3	Y	39	179 1	54
03	9331 X	9096	-0-	-235	-0-	326	1	8731	3	Y	35		89
04	9030 X	8504	-0-	-526	-0-	310	1	8159	3	Y	32		121
05	9331 X	7810	-0-	-1521	-0-	288	1	7499	3	Y	21		142
06	9000 X	8427	-0-	-573	-0-	307	1	8083	3	Y	34		176
07	9300 X	7948	-0-	-1352	-0-	305	1	7623	3	Y	18	177 1	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211															
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404															
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-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073															
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

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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					

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420												
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-	

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116												
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-	

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054												
02	12905 X	12340	-0-	-565	-0-	458	1 11824 3	Y	53	163 1	42	
						58	9					
03	13795 X	12725	-0-	-1070	-0-	465	1 12214 3	Y	42		84	
						46	9					
04	12900 X	12325	-0-	-575	-0-	459	1 11813 3	Y	48		132	
						53	9					
05	13330 X	12673	-0-	-657	-0-	470	1 12148 3	Y	50		182	
						55	9					
06	12660 X	12091	-0-	-569	-0-	442	1 11604 3	Y	41	179 1	44	
						45	9					
07	13082 X	12452	-0-	-630	-0-	480	1 11925 3	Y	43		87	
						47	9					

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250												
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465														
02		8033 X	7669	-0-	-364	-0-	288	1	7270	3	N	101		184
							111	9						
03		8463 X	8269	-0-	-194	-0-	302	1	7814	3	N	139	184	139
							153	9						
04		8130 X	7779	-0-	-351	-0-	289	1	7395	3	N	86	185	40
							95	9						
05		8401 X	8108	-0-	-293	-0-	303	1	7660	3	N	132		172
							145	9						
06		8040 X	7811	-0-	-229	-0-	283	1	7389	3	N	126	183	115
							139	9						
07		8277 X	8000	-0-	-277	-0-	310	1	7615	3	N	68	168	15
							75	9						

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600														
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						

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053														
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

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303														
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	8445	-0-	-135	-0-	1191	1	7083	3	N	155		213
							171	9						
07		8866 X	7106	-0-	-1760	-0-	1086	1	6019	3	N	1	184	25
							1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100														
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-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895														
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
						45	9							
05	10106 X	10079	-0-	-27	-0-	384	1	9672	3	N	21			80
						23	9							
06	9660 X	9586	-0-	-74	-0-	356	1	9191	3	N	35			115
						39	9							
07	9982 X	9906	-0-	-76	-0-	388	1	9503	3	N	14			129
						15	9							

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460														
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290														
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-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010										TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7597 - 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	
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-	

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010										TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7830 - 10254
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-	

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6710 - 10877
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3		N	-0-			-0-	
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 3		N	-0-			-0-	
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-	
05	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			-0-	
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-	
*07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-	

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8009 - 11305
02	9193 X	8340	-0-	-853	-0-	271 1	8069 3	N	-0-			-0-	
03	9455 X	8772	-0-	-683	-0-	275 1	8497 3	N	-0-			-0-	
04	8970 X	8561	-0-	-409	-0-	270 1	8291 3	N	-0-			-0-	
05	9145 X	8744	-0-	-401	-0-	278 1	8466 3	N	-0-			-0-	
06	8850 X	8223	-0-	-627	-0-	256 1	7967 3	N	-0-			-0-	
07	8928 X	8775	-0-	-153	-0-	292 1	8483 3	N	-0-			-0-	

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010										TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7959 - 10488
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-	
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	16 1	618 2	N	-0-			-0-	
04	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	321 1	10513 2	N	-0-			-0-	
05	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	300 1	10722 2	N	-0-			-0-	
06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	168 1	6665 2	N	-0-			-0-	
*07	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	328 1	9461 2	N	-0-			-0-	

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015										TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7641 - 10322
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-	

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010										TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8344 - 11382
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
PITTARD - CARPENTER (SA)		WELL #:		2	RRCID -> 256416		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7758	- 9991			
M	O	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
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-

CARPENTER - PITTARD (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 256418		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7680	- 11504			
02	13891 X	13726	-0-	-165	-0-		435	1	13291	3	N	-0-			-0-
03	14849 X	14339	-0-	-510	-0-		447	1	13892	3	N	-0-			-0-
04	14370 X	14364	-0-	-6	-0-		451	1	13913	3	N	-0-			-0-
05	14694 X	14261	-0-	-433	-0-		453	1	13808	3	N	-0-			-0-
06	14190 X	13459	-0-	-731	-0-		417	1	13042	3	N	-0-			-0-
07	14849 X	13956	-0-	-893	-0-		460	1	13496	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		5	RRCID -> 256427		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8044	- 12325			
02	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-		553	1	16399	3	N	-0-			-0-
03	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-		555	1	16949	3	N	-0-			-0-
04	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-		546	1	16427	3	N	-0-			-0-
05	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-		582	1	17294	3	N	-0-			-0-
06	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-		549	1	16705	3	N	-0-			-0-
*07	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-		571	1	16232	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY		WELL #:		2	RRCID -> 256429		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7653	- 10563			
02	6061 X	5560	-0-	-501	-0-		147	1	5413	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5836	-0-	-643	-0-		150	1	5686	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	5556	-0-	-714	-0-		165	1	5391	2	N	-0-			-0-
05	6479 X	6128	-0-	-351	-0-		167	1	5961	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5833	-0-	-347	-0-		144	1	5689	2	N	-0-			-0-
*07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-		204	1	5888	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		4	RRCID -> 256432		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	7916	PERF. 8109	- 12101			
02	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-		508	1	15109	3	N	-0-			-0-
03	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-		524	1	15930	3	N	-0-			-0-
04	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-		503	1	15147	3	N	-0-			-0-
05	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-		534	1	15841	3	N	-0-			-0-
06	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-		515	1	15773	3	N	-0-			-0-
*07	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-		649	1	18465	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA)		WELL #:		2	RRCID -> 256458		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7770	- 11402			
02	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-		356	1	10775	3	N	-0-			-0-
03	11687 X	11635	-0-	-52	-0-		364	1	11271	3	N	-0-			-0-
04	11520 X	10382	-0-	-1138	-0-		328	1	10054	3	N	-0-			-0-
05	11904 X	9597	-0-	-2307	-0-		303	1	9294	3	N	-0-			-0-
06	11520 X	9119	-0-	-2401	-0-		281	1	8838	3	N	-0-			-0-
07	11904 X	7071	-0-	-4833	-0-		234	1	6837	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY		WELL #:		3	RRCID -> 256460		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7768	- 10677			
02	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-		199	1	7306	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	7790	-0-	-115	-0-		201	1	7589	2	N	-0-			-0-
04	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-		230	1	7523	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	7817	-0-	-88	-0-		213	1	7604	2	N	-0-			-0-
06	7650 X	7258	-0-	-392	-0-		179	1	7079	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	6558	-0-	-1347	-0-		220	1	6338	2	N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	6148 X	5527	-0-	-621	-0-	147	1	5380	2	N	-0-	-0-
03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	177	1	6678	2	N	-0-	-0-
04	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	204	1	6685	2	N	-0-	-0-
05	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	193	1	6912	2	N	-0-	-0-
06	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	163	1	6449	2	N	-0-	-0-
07	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	216	1	6231	2	N	-0-	-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	256478	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7402	- 10450
02	14558 X	13735	-0-	-823	-0-	468	1	13267	2	N	-0-	-0-
03	15562 X	14238	-0-	-1324	-0-	477	1	13761	2	N	-0-	-0-
04	14610 X	13947	-0-	-663	-0-	469	1	13478	2	N	-0-	-0-
05	14787 X	14686	-0-	-101	-0-	495	1	14191	2	N	-0-	-0-
06	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	496	1	13921	2	N	-0-	-0-
07	14694 X	14452	-0-	-242	-0-	495	1	13957	2	N	-0-	-0-

BOYD, BILLY		WELL #:	3	RRCID ->	256482	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8187	- 11202
02	6525 X	5840	-0-	-685	-0-	155	1	5685	2	N	-0-	-0-
03	6975 X	6145	-0-	-830	-0-	158	1	5987	2	N	-0-	-0-
04	6450 X	5861	-0-	-589	-0-	174	1	5687	2	N	-0-	-0-
05	6479 X	5993	-0-	-486	-0-	163	1	5830	2	N	-0-	-0-
06	6270 X	5688	-0-	-582	-0-	140	1	5548	2	N	-0-	-0-
07	6231 X	5621	-0-	-610	-0-	188	1	5433	2	N	-0-	-0-

BRUNO CZAJKOWSKI		WELL #:	6	RRCID ->	256489	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7531	- 10938
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-

PLYMELL, DANNY GU		WELL #:	1	RRCID ->	256498	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7259	- 12060
02	11368 X	11052	-0-	-316	-0-	1344	1	9685	3	Y	21	81
						23	9					
03	12152 X	10776	-0-	-1376	-0-	1383	1	9368	3	Y	23	104
						25	9					
04	11760 X	2340	-0-	-9420	-0-	1130	1	1200	3	Y	9	113
						10	9					
05	12121 X	7625	-0-	-4496	-0-	1824	1	5792	3	Y	8	121
						9	9					
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
						73	9					

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 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		
02	5394 X	4618	-0-	-776	-0-	175 1	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		

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500													
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		

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942													
02	7221 X	6141	-0-	-1080	-0-	953 1	5188 2	N	-0-		-0-		
03	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1042 1	6591 2	N	-0-		-0-		
04	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	939 1	5086 2	N	-0-		-0-		
05	6572 X	4419	-0-	-2153	-0-	965 1	3454 2	N	-0-		-0-		
06	7380 X	3990	-0-	-3390	-0-	894 1	3096 2	N	-0-		-0-		
07	7626 X	5320	-0-	-2306	-0-	1017 1	4303 2	N	-0-		-0-		

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304													
02	2233 X	1696	-0-	-537	-0-	819 1	877 3	N	-0-		20		
03	2387 X	1309	-0-	-1078	-0-	514 1	751 3	N	40		60		
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	32	92 1	-0-		
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	3	3 1	-0-		
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-		-0-		
07	1798 X	300	-0-	-1498	-0-	300 1		Y	-0-		-0-		

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304													
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-		

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	378	1	15595	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	398	1	17132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	359	1	15190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	291	1	12512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	355	1	15788	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	416	1	16991	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

02	10121 X	9626	-0-	-495	-0-	314	1	9312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10819 X	10563	-0-	-256	-0-	339	1	10224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	334	1	10141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	388	1	11680	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	368	1	11327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	476	1	13712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	284	1	1500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

02	8294 X	7333	-0-	-961	-0-	543	1	6790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8773 X	7812	-0-	-961	-0-	479	1	7333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8160 X	7577	-0-	-583	-0-	588	1	6989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8277 X	7765	-0-	-512	-0-	600	1	7165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7920 X	7406	-0-	-514	-0-	489	1	6917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7843 X	7613	-0-	-230	-0-	350	1	7263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	780	1	1760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	857	1	1731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	818	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1144	3									
05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	855	1	1288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1710 X	1609	-0-	-101	-0-	719	1	890	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	874	1	1363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	256715	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7300 - 10504		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	71	1	10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	1	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

WATTS, MAGGIE		WELL #:		10	RRCID ->	256718	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7500 - 10850		
02	3161 X	2757	-0-	-404	-0-	1010	1	1726	3	Y	19			74
						21	9							
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1177	1	2353	3	Y	16			90
						18	9							
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	1158	1	2812	3	Y	10			100
						11	9							
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	1202	1	3057	3	Y	15			115
						17	9							
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	1169	1	3181	3	Y	5			120
						6	9							
07	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	1194	1	2648	3	Y	19			139
						21	9							

ROSS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	256756	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7462 - 11302		
02	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	477	1	17504	2	N	-0-			-0-
03	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	494	1	18669	2	N	-0-			-0-
04	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	543	1	17766	2	N	-0-			-0-
05	19003 X	18209	-0-	-794	-0-	495	1	17714	2	N	-0-			-0-
06	18390 X	16658	-0-	-1732	-0-	410	1	16248	2	N	-0-			-0-
07	19003 X	17003	-0-	-2000	-0-	570	1	16433	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	256757	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8089 - 11248		
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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	256758	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8059 - 11110		
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	256759	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7352 - 9865		
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-

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

JOHNSON, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	256820	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	6080 - 10601
02		10121 X	8985	-0-	-1136	-0-	52 1	8839 3	N	85		184
							94 9					
03		10819 X	9372	-0-	-1447	-0-	53 1	9230 3	N	81	170 1	95
							89 9					
04		10470 X	7937	-0-	-2533	-0-	42 1	4 2	N	71		166
							7813 3	78 9				
05		10788 X	8741	-0-	-2047	-0-	46 1	8587 3	N	98	166 1	98
							108 9					
06		9240 X	7739	-0-	-1501	-0-	48 1	7622 3	N	63		161
							69 9					
07		9548 X	7671	-0-	-1877	-0-	52 1	7541 3	N	71		232
							78 9					

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		40	RRCID ->	256833	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8581 - 13100
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		7	RRCID ->	256840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7485 - 11072
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-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		43	RRCID ->	256842	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8531 - 11200
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-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:		5H	RRCID ->	256851	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7806 - 11341
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-

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 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	
02		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	11642 3	N	-0-		-0-
03		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378 3	N	-0-		-0-
04		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	6 2	N	11802 3		-0-
05		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 3	N			-0-
06		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10753 3	N			-0-
*07		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543 3	N			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:	6	RRCID ->	256874	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7850 - 11647
02		5597 X	4390	-0-	-1207	-0-	676 1	N	3714 2		-0-
03		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	845 1	N	4972 2		-0-
04		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	883 1	N	6319 2		-0-
05		4681 X	4093	-0-	-588	-0-	795 1	N	3298 2		-0-
06		5640 X	5610	-0-	-30	-0-	769 1	N	4841 2		-0-
07		6138 X	980	-0-	-5158	-0-	433 1	N	547 2		-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:	7	RRCID ->	256876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7880 - 11102
02		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	729 1	N	5672 2		-0-
03		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	922 1	N	7891 2		-0-
04		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	871 1	N	6245 2		-0-
05		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	886 1	N	6467 2		-0-
06		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	898 1	N	8225 2		-0-
07		5673 X	2121	-0-	-3552	-0-	471 1	N	1650 2		-0-

WATTS, MAGGIE		WELL #:	13	RRCID ->	256887	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7400 - 9950
02		4060 X	2675	-0-	-1385	-0-	907 1	Y	1758 3	9	59
							10 9				
03		4216 X	2698	-0-	-1518	-0-	963 1	Y	1729 3	5	64
							6 9				
04		3480 X	3027	-0-	-453	-0-	936 1	Y	2081 3	9	73
							10 9				
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	988 1	Y	2234 3	7	80
							8 9				
06		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	967 1	Y	2511 3	7	87
							8 9				
*07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1003 1	Y	2576 3	11	98
							12 9				

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	256891	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7999 - 11420
02		9947 X	9240	-0-	-707	-0-	300 1	N	8940 3		-0-
03		10633 X	9357	-0-	-1276	-0-	296 1	N	9061 3		-0-
04		9600 X	9130	-0-	-470	-0-	291 1	N	8839 3		-0-
05		9920 X	9782	-0-	-138	-0-	310 1	N	9472 3		-0-
06		9570 X	9491	-0-	-79	-0-	293 1	N	9198 3		-0-
07		9889 X	9449	-0-	-440	-0-	312 1	N	9137 3		-0-

LUMBERMEN "A"		WELL #:	6	RRCID ->	256899	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7155 - 9372
02		2900 N	3817	-0-	917	-0-	917 1	N	3478 2		-0-
03		3100 N	5696	-0-	2596	-0-	3513 1	N	5103 2		-0-
04		3000 N	6024	-0-	3024	-0-	6537 1	N	5474 2		-0-
05		12459 X	5922	-0-	-6537	-0-	545 1	N	5377 2		-0-
06		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	607 1	N	7249 2		-0-
*07		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	616 1	N	7042 2		-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	8770	2	N	-0-					-0-
03		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	9560	2	N	-0-					-0-
04		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	8605	2	N	-0-					-0-
05		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	9561	2	N	-0-					-0-
06		8700 X	8533	-0-	-167	-0-	-0-	281	1	8252	2	N	-0-					-0-
07		8990 X	7469	-0-	-1521	-0-	-0-	250	1	7219	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904																		
02		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	3	Y	25					130
								28	9									
03		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	7288	3	Y	28					158
								31	9									
04		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1	6718	3	Y	40	178	1			20
								44	9									
05		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1	6172	3	Y	3					23
								3	9									
06		8370 X	6128	-0-	-2242	-0-	-0-	888	1	5229	3	Y	10					33
								11	9									
07		8308 X	5602	-0-	-2706	-0-	-0-	890	1	4690	3	Y	20					53
								22	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270																		
02		17110 X	11109	-0-	-6001	-0-	-0-	360	1	10749	3	N	-0-					-0-
03		18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	18262	3	N	-0-					-0-
04		17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	16982	3	N	-0-					-0-
05		17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	16981	3	N	-0-					-0-
06		18270 X	17415	-0-	-855	-0-	-0-	550	1	16865	3	N	-0-					-0-
07		18879 X	15137	-0-	-3742	-0-	-0-	512	1	14625	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900																		
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-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141																		
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-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110																		
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	5723	-0-	-309	-0-	216	1	5467	3	Y	36		132
03	6386 X	6005	-0-	-381	-0-	40	9	5758	3	Y	21	146 1	7
04	6060 X	5849	-0-	-211	-0-	224	1	5564	3	Y	58		65
05	6262 X	5155	-0-	-1107	-0-	23	9	4920	3	Y	38		103
06	6000 X	5511	-0-	-489	-0-	221	1	5273	3	Y	32		135
07	6107 X	5388	-0-	-719	-0-	64	9	5169	3	Y	6	42 1	99
						193	1						
						42	9						
						203	1						
						35	9						
						212	1						
						7	9						

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300													
02	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	569	1	16114	2	N	-0-		-0-
03	17484 X	17471	-0-	-13	-0-	585	1	16886	2	N	-0-		-0-
04	17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	576	1	16540	2	N	-0-		-0-
05	17484 X	16928	-0-	-556	-0-	571	1	16357	2	N	-0-		-0-
06	16920 X	15336	-0-	-1584	-0-	527	1	14809	2	N	-0-		-0-
*07	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	603	1	17006	2	N	-0-		-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013													
02	11948 X	11940	-0-	-8	-0-	407	1	11533	2	N	-0-		-0-
03	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	430	1	12413	2	N	-0-		-0-
04	12600 X	12327	-0-	-273	-0-	415	1	11912	2	N	-0-		-0-
05	13020 X	12706	-0-	-314	-0-	429	1	12277	2	N	-0-		-0-
06	12600 X	12412	-0-	-188	-0-	427	1	11985	2	N	-0-		-0-
*07	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	441	1	12438	2	N	-0-		-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750													
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

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532													
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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115														
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-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948														
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	107 1	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	127 1	204
							151	9						
07		6138 X	1072	-0-	-5066	-0-	7	1	1065	3	Y	-0-		204

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048														
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-

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004														
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

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 #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		16849 X	16383	-0-	-466	-0-	559	1	15824	2	N	-0-	-0-
03		18011 X	17328	-0-	-683	-0-	580	1	16748	2	N	-0-	-0-
04		17250 X	16666	-0-	-584	-0-	561	1	16105	2	N	-0-	-0-
05		17577 X	17048	-0-	-529	-0-	575	1	16473	2	N	-0-	-0-
06		16950 X	16075	-0-	-875	-0-	553	1	15522	2	N	-0-	-0-
07		17515 X	16104	-0-	-1411	-0-	551	1	15553	2	N	-0-	-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166													
02		14645 X	14642	-0-	-3	-0-	499	1	14143	2	N	-0-	-0-
03		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	537	1	15505	2	N	-0-	-0-
04		15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	520	1	14934	2	N	-0-	-0-
05		15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	534	1	15295	2	N	-0-	-0-
06		15330 X	15134	-0-	-196	-0-	521	1	14613	2	N	-0-	-0-
07		15841 X	15506	-0-	-335	-0-	531	1	14975	2	N	-0-	-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204													
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	845	1	1437	3	N	14	64
							15	9					
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	992	1	2485	3	N	-0-	64
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	959	1	2399	3	N	-0-	64
05		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	977	1	2110	3	N	-0-	64
06		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	899	1	861	3	N	40	104
							44	9					
*07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	501	1	1001	3	N	88	25
							97	9					

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036													
02		15225 X	13014	-0-	-2211	-0-	444	1	12570	2	N	-0-	-0-
03		16058 X	13595	-0-	-2463	-0-	455	1	13140	2	N	-0-	-0-
04		15360 X	12368	-0-	-2992	-0-	416	1	11952	2	N	-0-	-0-
05		15748 X	12607	-0-	-3141	-0-	425	1	12182	2	N	-0-	-0-
06		14130 X	10798	-0-	-3332	-0-	371	1	10427	2	N	-0-	-0-
07		13919 X	12363	-0-	-1556	-0-	423	1	11940	2	N	-0-	-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437													
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	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-	10
*07		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	79	1	11628	3	Y	1	11
							1	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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						

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669														

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-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395														

02		3335 X	2832	-0-	-503	-0-	108	1	2648	3	Y	69	182 1	92
							76	9						
03		3472 X	3423	-0-	-49	-0-	126	1	3213	3	Y	76		168
							84	9						
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3198	3	Y	52		220
							57	9						
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	134	1	3444	3	Y	46	181 1	85
							51	9						
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	126	1	3298	3	Y	42		127
							46	9						
*07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	140	1	3405	3	Y	44		171
							48	9						

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580														

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
							289	1	7704	3	N	200	187 1	45
07		8742 X	8213	-0-	-529	-0-	220	9						

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 #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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						
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152													
02		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	359 1	10547 3	N	-0-			-0-
							13 9						-0-
03		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	380 1	11225 3	N	-0-			-0-
							23 9						-0-
04		11520 X	10721	-0-	-799	-0-	352 1	10369 3	N	-0-			-0-
							452 1	7834 3	N	-0-			-0-
05		11904 X	8286	-0-	-3618	-0-	406 1	12184 3	N	-0-			-0-
							427 1	12049 3	N	-0-			-0-
06		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-							-0-
*07		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-							-0-
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115													
02		8990 X	6888	-0-	-2102	-0-	345 1	6530 3	N	12			67
							13 9						
03		9579 X	9202	-0-	-377	-0-	455 1	8724 3	N	21			88
							23 9						
04		9270 X	8835	-0-	-435	-0-	335 1	8480 3	N	18			106
							20 9						
05		9579 X	9116	-0-	-463	-0-	460 1	8642 3	N	13			119
							14 9						
06		8910 X	8462	-0-	-448	-0-	420 1	8029 3	N	12			131
							13 9						
07		9207 X	8840	-0-	-367	-0-	457 1	8370 3	N	12			143
							13 9						
FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635													
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
							19 1	2 2	Y	22	27 1		28
04		7200 X	3657	-0-	-3543	-0-	3612 3	24 9					
							32 1	6026 3	Y	-0-			28
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	23 1	3793 3	Y	-0-	18 1		10
							26 1	3926 3	Y	-0-			10
06		4800 X	3816	-0-	-984	-0-							
*07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-							
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309													
02		11397 X	10390	-0-	-1007	-0-	275 1	10115 2	N	-0-			-0-
							288 1	10889 2	N	-0-			-0-
03		11501 X	11177	-0-	-324	-0-	308 1	10075 2	N	-0-			-0-
							270 1	9652 2	N	-0-			-0-
04		11520 X	10383	-0-	-1137	-0-	248 1	9800 2	N	-0-			-0-
							288 1	8312 2	N	-0-			-0-
05		11904 X	9922	-0-	-1982	-0-							
06		11520 X	10048	-0-	-1472	-0-							
07		11191 X	8600	-0-	-2591	-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 #:		31	RRCID -> 257534		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8041 - 12130
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
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-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 257535		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7613 - 11083
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		5	RRCID -> 257638		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7455 - 10009
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		10	RRCID -> 257639		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7458 - 9252
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-

FAXEL		WELL #:		5	RRCID -> 257705		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH	6374	PERF.	7300 - 11398
02	7569 X	3236	-0-	-4333	-0-	975 1	2247 3	Y	13			33
03	8091 X	3287	-0-	-4804	-0-	14 9		Y	-0-			33
04	7680 X	5337	-0-	-2343	-0-	3287 1		Y	-0-			28
05	6262 X	5560	-0-	-702	-0-	28 1	3 2	Y	22	27	1	28
06	6060 X	4112	-0-	-1948	-0-	5282 3	24 9	Y	-0-			28
07	3472 X	1049	-0-	-2423	-0-	29 1	5531 3	Y	-0-			10
						26 1	4086 3	Y	-0-	18	1	10
						7 1	1042 3	Y	-0-			10

MILLER, M.C. GU		WELL #:		5	RRCID -> 257755		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7436 - 10240
02	6061 X	5874	-0-	-187	-0-	224 1	5606 3	Y	40	181	1	39
03	6479 X	6018	-0-	-461	-0-	44 9		Y	50			89
04	6270 X	6230	-0-	-40	-0-	224 1	5739 3	Y	41			130
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	55 9		Y	72			202
06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	234 1	5951 3	Y	22	185	1	39
*07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	45 9		Y	38			77
						251 1	6402 3	Y				
						79 9						
						227 1	5833 3	Y				
						24 9						
						249 1	6031 3	Y				
						42 9						

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 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	
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							
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578															
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-
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103															
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-
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400															
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							
BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246															
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2262 X	841	-0-	-1421	-0-	841	1	N	-0-			48
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	1182	1	N	5			53
04		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	1199	1	N	26			79
05		992 X	728	-0-	-264	-0-	29	9					
05							23	1	N	91			170
06		2340 X	26	-0-	-2314	-0-	100	9					
06							5	3	N	19	180	1	9
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529													
02		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-			-0-
03		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	179	1	N	-0-			-0-
04		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-			-0-
05		7657 X	6727	-0-	-930	-0-	183	1	N	-0-			-0-
06		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-			-0-
07		7657 X	6943	-0-	-714	-0-	233	1	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962													
02		9512 X	9114	-0-	-398	-0-	242	1	N	-0-			-0-
03		10168 X	9872	-0-	-296	-0-	254	1	N	-0-			-0-
04		9840 X	8574	-0-	-1266	-0-	254	1	N	-0-			-0-
05		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	277	1	N	-0-			-0-
06		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-			-0-
07		9858 X	8989	-0-	-869	-0-	301	1	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426													
02		8120 X	8063	-0-	-57	-0-	275	1	N	-0-			-0-
03		8680 X	8378	-0-	-302	-0-	281	1	N	-0-			-0-
04		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-			-0-
05		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-			-0-
06		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-			-0-
*07		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	353	1	N	-0-			-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315													
02		4814 X	4417	-0-	-397	-0-	166	1	Y	52	187	1	52
03		5053 X	4576	-0-	-477	-0-	57	9					
03							168	1	Y	67			119
04		4890 X	4862	-0-	-28	-0-	74	9					
04							182	1	Y	35			154
05		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	39	9					
05							205	1	Y	42			196
06		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	46	9					
06							193	1	Y	47	172	1	71
*07		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	52	9					
*07							201	1	Y	43			114
*07							47	9					

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998													
02		13601 X	12884	-0-	-717	-0-	293	1	N	-0-			-0-
03		14539 X	14179	-0-	-360	-0-	317	1	N	-0-			-0-
04		13920 X	13148	-0-	-772	-0-	295	1	N	-0-			-0-
05		14384 X	12183	-0-	-2201	-0-	274	1	N	-0-			-0-
06		13920 X	12046	-0-	-1874	-0-	276	1	N	-0-			-0-
07		14167 X	13041	-0-	-1126	-0-	298	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	511	1	21331	3	N	-0-					-0-
03		22816 X	22560	-0-	-256	-0-	507	1	22053	3	N	-0-					-0-
04		22080 X	21369	-0-	-711	-0-	486	1	20883	3	N	-0-					-0-
05		22816 X	21766	-0-	-1050	-0-	489	1	21277	3	N	-0-					-0-
06		22080 X	20596	-0-	-1484	-0-	447	1	20149	3	N	-0-					-0-
07		22816 X	20902	-0-	-1914	-0-	494	1	20408	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300																	
02		18183 X	17313	-0-	-870	-0-	404	1	16909	3	N	-0-					-0-
03		19282 X	18290	-0-	-992	-0-	413	1	17877	3	N	-0-					-0-
04		18450 X	17578	-0-	-872	-0-	404	1	17174	3	N	-0-					-0-
05		18507 X	18047	-0-	-460	-0-	405	1	17642	3	N	-0-					-0-
06		17910 X	17177	-0-	-733	-0-	374	1	16803	3	N	-0-					-0-
07		18507 X	17221	-0-	-1286	-0-	410	1	16811	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856																	
02		12412 X	8291	-0-	-4121	-0-	293	1	7998	2	N	-0-					-0-
03		10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	369	1	7954	2	N	-0-					-0-
04		9960 X	9894	-0-	-66	-0-	443	1	9451	2	N	-0-					-0-
05		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	485	1	10365	2	N	-0-					-0-
06		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	533	1	10905	2	N	-0-					-0-
*07		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	703	1	14672	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790																	
02		5974 X	5299	-0-	-675	-0-	117	1	5182	3	N	-0-					-0-
03		6138 X	5353	-0-	-785	-0-	118	1	5235	3	N	-0-					-0-
04		5400 X	4983	-0-	-417	-0-	112	1	4871	3	N	-0-					-0-
05		5673 X	5239	-0-	-434	-0-	115	1	5124	3	N	-0-					-0-
06		5490 X	5076	-0-	-414	-0-	104	1	4972	3	N	-0-					-0-
07		5673 X	4401	-0-	-1272	-0-	103	1	4298	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000																	
02		7366 X	6872	-0-	-494	-0-	224	1	6648	3	N	-0-					-0-
03		7595 X	6954	-0-	-641	-0-	221	1	6733	3	N	-0-					-0-
04		7410 X	6688	-0-	-722	-0-	214	1	6474	3	N	-0-					-0-
05		7657 X	7048	-0-	-609	-0-	228	1	6820	3	N	-0-					-0-
06		7410 X	7094	-0-	-316	-0-	224	1	6870	3	N	-0-					-0-
07		7347 X	7015	-0-	-332	-0-	238	1	6777	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952																	
02		9396 X	7921	-0-	-1475	-0-	210	1	7711	2	N	-0-					-0-
03		9920 X	8605	-0-	-1315	-0-	222	1	8383	2	N	-0-					-0-
04		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	369	1	12074	2	N	-0-					-0-
05		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	355	1	12715	2	N	-0-					-0-
06		10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	259	1	10260	2	N	-0-					-0-
*07		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	402	1	11599	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895																	
02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	153	1	3945	3	Y	-0-					-0-
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	Y	-0-					-0-
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-					-0-
05		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	229	1	5968	3	Y	-0-					-0-
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	210	1	5526	3	Y	-0-					-0-
*07		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	214	1	5341	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660															
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
02		15080 X	12761	-0-	-2319	-0-	290	1	12471	2	N	-0-			-0-
03		16120 X	14715	-0-	-1405	-0-	329	1	14386	2	N	-0-			-0-
04		15270 X	12339	-0-	-2931	-0-	277	1	12062	2	N	-0-			-0-
05		15779 X	10531	-0-	-5248	-0-	237	1	10294	2	N	-0-			-0-
06		15270 X	10291	-0-	-4979	-0-	354	1	9937	2	N	-0-			-0-
07		14725 X	10803	-0-	-3922	-0-	370	1	10433	2	N	-0-			-0-
FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940															
02		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	481	1	12132	3	Y	-0-			-0-
03		13516 X	13409	-0-	-107	-0-	503	1	12906	3	Y	-0-			-0-
04		13080 X	12231	-0-	-849	-0-	462	1	11769	3	Y	-0-			-0-
05		13516 X	10246	-0-	-3270	-0-	400	1	9846	3	Y	-0-			-0-
06		13080 X	10829	-0-	-2251	-0-	415	1	10414	3	Y	-0-			-0-
07		13485 X	11012	-0-	-2473	-0-	443	1	10569	3	Y	-0-			-0-
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130															
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	240	1	6085	3	N	29			101
03		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	239	1	6254	3	N	27			128
04		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	229	1	5924	3	N	26			154
05		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	239	1	6096	3	N	37			191
06		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	227	1	5836	3	N	1	174	1	18
*07		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	249	1	6166	3	N	8			26
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620															
02		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	1081	1	6146	3	N	20			104
03		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1110	1	5580	3	N	45			149
04		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	1139	1	7004	3	N	20			169
05		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	1157	1	6656	3	N	69	185	1	53
06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	895	1	4445	3	N	13			66
*07		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	1192	1	7319	3	N	29			95
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645												
M	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
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500												
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-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225												
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

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280												
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-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760												
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HAND, MAIREAD		WELL #:		5	RRCID ->	258197	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7177 - 12512	
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
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-

VEALE RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	258199	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7585 - 10478	
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	6913	-0-	-227	-0-	249 1	6521 3	Y		130	83 1		47
							143 9						
05	7378 X	6671	-0-	-707	-0-	242 1	6429 3	Y		-0-			47
06	6900 X	6236	-0-	-664	-0-	222 1	6014 3	Y		-0-			47
07	7130 X	6614	-0-	-516	-0-	249 1	6365 3	Y		-0-			27

VEALE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	258204	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7125 - 11553	
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-

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #:		3	RRCID ->	258228	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7075 - 9906	
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-			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		N		-0-			-0-
07	1023 X	702	-0-	-321	-0-	538 1	164 3	N		-0-			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU		WELL #:		1	RRCID ->	258239	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7396 - 11040	
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-

VEALE RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	258248	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7000 - 13623	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539												
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
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-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453												
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-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253												
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932												
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028												
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6003 X	5753	-0-	-250	-0-	217	1	5462	3	N	67			81
						74	9							
03	6293 X	6034	-0-	-259	-0-	224	1	5757	3	N	48			129
						53	9							
04	6090 X	5820	-0-	-270	-0-	221	1	5589	3	N	9			138
						10	9							
05	6138 X	6134	-0-	-4	-0-	233	1	5895	3	N	5			143
						6	9							
06	5940 X	5752	-0-	-188	-0-	215	1	5515	3	N	20	83 1		80
						22	9							
07	6138 X	5937	-0-	-201	-0-	236	1	5693	3	N	7			87
						8	9							

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485														
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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660														
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-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640														
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-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021														
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-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
JACKSON, LUCILLE		WELL #:	3	RRCID ->	258325	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7750	- 10172
M	O	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	
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-

HAYNES, FLOYD GU		WELL #:	3	RRCID ->	258327	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7239	- 11940
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-	857 1	4571 3	Y	-0-			-0-
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	811 1	4383 3	Y	-0-			-0-
*07	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	956 1	6845 3	Y	-0-			-0-

ROSS, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	258328	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7601	- 11992
02	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	474 1	17422 2	N	-0-			-0-
03	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	500 1	18910 2	N	-0-			-0-
04	18240 X	18112	-0-	-128	-0-	537 1	17575 2	N	-0-			-0-
05	19127 X	18015	-0-	-1112	-0-	490 1	17525 2	N	-0-			-0-
06	18780 X	16870	-0-	-1910	-0-	416 1	16454 2	N	-0-			-0-
07	19406 X	16596	-0-	-2810	-0-	556 1	16040 2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU		WELL #:	5	RRCID ->	258329	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7366	- 11610
02	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	427 1	10944 3	Y	-0-			-0-
03	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	435 1	11258 3	Y	-0-			-0-
04	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	552 1	14324 3	Y	-0-			-0-
05	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	498 1	12751 3	Y	-0-			-0-
06	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	448 1	11779 3	Y	-0-			-0-
*07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	443 1	10980 3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH		WELL #:	37	RRCID ->	258340	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	8200	- 11653
02	11107 X	10578	-0-	-529	-0-	383 1	10195 3	Y	-0-			-0-
03	11873 X	8698	-0-	-3175	-0-	310 1	8388 3	Y	-0-			-0-
04	11370 X	9038	-0-	-2332	-0-	334 1	8704 3	Y	-0-			-0-
05	11749 X	10514	-0-	-1235	-0-	381 1	10133 3	Y	-0-			-0-
06	10500 X	9800	-0-	-700	-0-	349 1	9451 3	Y	-0-			-0-
07	10850 X	10215	-0-	-635	-0-	384 1	9831 3	Y	-0-			-0-

ADDINGTON		WELL #:	2H	RRCID ->	258344	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9011	- 13100
02	12702 X	11025	-0-	-1677	-0-	282 1	10625 3	N	107			160
						118 9						
03	13082 X	11988	-0-	-1094	-0-	300 1	11579 3	N	99	191 1		68
						109 9						
04	13470 X	11871	-0-	-1599	-0-	300 1	11452 3	N	108			176
						119 9						
05	13919 X	12538	-0-	-1381	-0-	314 1	12108 3	N	105	181 1		100
						116 9						
06	13470 X	12007	-0-	-1463	-0-	295 1	11612 3	N	91			191
						100 9						
*07	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	335 1	12170 3	N	78	179 1		90
						86 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
02		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	856 1	366 3	Y	-0-		-0-
03		1426 X	1121	-0-	-305	-0-	896 1	225 3	Y	-0-		-0-
04		1500 X	870	-0-	-630	-0-	870 1		Y	-0-		-0-
05		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	946 1	1214 3	Y	-0-		-0-
06		1500 X	1416	-0-	-84	-0-	892 1	524 3	Y	-0-		-0-
07		1302 X	1264	-0-	-38	-0-	912 1	352 3	Y	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253												
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	9100	-0-	-890	-0-	332 1	8696 3	Y	65	41 1	24
							72 9					
05		10323 X	8486	-0-	-1837	-0-	308 1	8178 3	Y	-0-		24
06		9000 X	8078	-0-	-922	-0-	288 1	7790 3	Y	-0-		24
*07		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	363 1	9295 3	Y	1		13
							1 9					

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434												
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-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6601 - 9255												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2016												

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811												
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-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197												
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387										COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7325 - 10928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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-			

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1										RRCID ->	258388	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7270 - 11405
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-			

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H										RRCID ->	258392	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7275 - 11628
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-			
						2424	3										
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	538	1	2568	3	N	-0-			-0-			
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	529	1	2568	3	N	-0-			-0-			
*07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	411	1	2503	3	N	-0-			-0-			

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H										RRCID ->	258398	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7201 - 10805
02	5481 X	3927	-0-	-1554	-0-	197	1	3718	3	N	11			71			
03	5704 X	3106	-0-	-2598	-0-	151	1	2946	3	N	8			79			
04	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	317	1	6094	3	N	18			97			
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	288	1	5463	3	N	10			107			
06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	253	1	4808	3	N	12			119			
07	5859 X	5575	-0-	-284	-0-	286	1	5270	3	N	17			136			
						19	9										

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1										RRCID ->	258405	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8085 - 11588
02	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	513	1	13395	3	Y	-0-			-0-			
03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	547	1	14513	3	Y	-0-			-0-			
04	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	531	1	14113	3	Y	-0-			-0-			
05	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	532	1	14099	3	Y	-0-			-0-			
06	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	521	1	14054	3	Y	-0-			-0-			
07	12214 X	11902	-0-	-312	-0-	449	1	11453	3	Y	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

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

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

02	20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	544	1	19991	2	N	-0-			-0-
03	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	583	1	22043	2	N	-0-			-0-
04	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	627	1	20510	2	N	-0-			-0-
05	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	596	1	21352	2	N	-0-			-0-
06	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	499	1	19778	2	N	-0-			-0-
07	20739 X	20593	-0-	-146	-0-	690	1	19903	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

02	18473 X	13738	-0-	-4735	-0-	475	1	13263	3	Y	-0-			-0-
03	19747 X	16667	-0-	-3080	-0-	603	1	16064	3	Y	-0-			-0-
04	18630 X	14946	-0-	-3684	-0-	506	1	7	2	Y	-0-			-0-
						14433	3							
05	19189 X	16827	-0-	-2362	-0-	578	1	16249	3	Y	-0-			-0-
06	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	567	1	15720	3	Y	-0-			-0-
*07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	594	1	16337	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

02	19807 X	19332	-0-	-475	-0-	439	1	18893	2	N	-0-			-0-
03	20894 X	20558	-0-	-336	-0-	688	1	19870	2	N	-0-			-0-
04	20490 X	20379	-0-	-111	-0-	686	1	19693	2	N	-0-			-0-
05	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	715	1	20494	2	N	-0-			-0-
06	20490 X	20154	-0-	-336	-0-	693	1	19461	2	N	-0-			-0-
07	21049 X	20148	-0-	-901	-0-	690	1	19458	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
CLABORN, V. M.		WELL #:		8H	RRCID ->	258682	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7240 - 9454
M	O	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	
02	7888 X	6498	-0-	-1390	-0-	246	1	6232	3	N	18	110
						20	9					
03	8432 X	7576	-0-	-856	-0-	286	1	7264	3	N	24	134
						26	9					
04	7800 X	6448	-0-	-1352	-0-	242	1	6186	3	N	18	152
						20	9					
05	7874 X	6705	-0-	-1169	-0-	252	1	6440	3	N	12	164
						13	9					
06	7620 X	6183	-0-	-1437	-0-	228	1	5937	3	N	16	34
						18	9			146	1	
07	7564 X	6479	-0-	-1085	-0-	251	1	6219	3	N	8	42
						9	9					

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU		WELL #:		2	RRCID ->	258683	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7396 - 10580
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-

ROSS, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	258684	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7485 - 11857
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-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	258685	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7787 - 12745
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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	258692	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7753 - 11669
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122													
02		14B2 EXT	7	-0-	7	7	1 1	6 2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	5	-0-	5	12	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-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332													
02		291 X	291	-0-	-0-	-0-	8 1	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-	2 9	335 3	N	1			68
05		170 X	170	-0-	-0-	-0-	1 9	164 3	N	-0-			68
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	6 1		N	4			72
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			73

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303													
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14355 X	9570	-0-	-4785	-0-	246 1	9234 3	N	82	186 1		22
03	15345 X	13762	-0-	-1583	-0-	90 9	13311 3	N	97			119
04	14850 X	13743	-0-	-1107	-0-	344 1	13303 3	N	87	185 1		21
05	14849 X	14380	-0-	-469	-0-	107 9	13917 3	N	95			116
06	14310 X	13727	-0-	-583	-0-	358 1	13309 3	N	78			194
*07	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	105 9	13838 3	N	75	185 1		84
						332 1						
						86 9						
						375 1						
						83 9						

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

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
04	6360 X	6151	-0-	-209	-0-	73 9	5839 3	N	16			172
05	6572 X	6279	-0-	-293	-0-	294 1	5966 3	N	10			182
06	6360 X	6017	-0-	-343	-0-	18 9	5716 3	N	16			198
07	6541 X	6135	-0-	-406	-0-	302 1	5832 3	N	2	175 1		25
						11 9						
						283 1						
						18 9						
						301 1						
						2 9						

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

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-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

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-

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	AMT	BALANCE
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-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937															
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-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 7440 - 11184															
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-						Y	-0-	67	1	28
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	1	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2016

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614															
02	872 X	872	-0-	-0-	-0-		841	1	31	9	N	28			163
03	927 X	927	-0-	-0-	-0-		899	1	28	9	N	25			188
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	1	163	1	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

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493															
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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575															
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-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104															
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	21	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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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

ADDINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	258835	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8990 - 12820	
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						

H. V. HOUGH		WELL #:		7	RRCID ->	258874	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7302 - 10400	
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
						10	9						
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

ANNA RENSHAW		WELL #:		8H	RRCID ->	258881	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7540 - 11903	
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-
						46	9						
05	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	647	1	16750	3	N	57	57 0	-0-
						63	9						
06	16440 X	15475	-0-	-965	-0-	563	1	14856	3	N	51	51 0	-0-
						56	9						
07	16895 X	15531	-0-	-1364	-0-	594	1	14881	3	N	51	51 0	-0-
						56	9						

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258885	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8401 - 12395	
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-

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

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303													
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-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854													
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

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403													
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-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		13108 X	11517	-0-	-1591	-0-	442	1	11075	3	N	-0-
03		13206 X	12064	-0-	-1142	-0-	456	1	11608	3	N	-0-
04		12060 X	11464	-0-	-596	-0-	416	1	11008	3	N	-0-
05		12369 X	11333	-0-	-1036	-0-	40	9				
06		11910 X	11311	-0-	-599	-0-	413	1	10897	3	N	-0-
07		12307 X	11337	-0-	-970	-0-	23	9				
							401	1	10887	3	N	-0-
							23	9				
							426	1	10888	3	N	-0-
							23	9				

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197												
02		8410 X	8031	-0-	-379	-0-	297	1	7721	3	Y	134
03		9114 X	8616	-0-	-498	-0-	13	9				
04		8820 X	8730	-0-	-90	-0-	317	1	8266	3	Y	164
05		9114 X	8788	-0-	-326	-0-	33	9				
06		8850 X	7821	-0-	-1029	-0-	323	1	8379	3	Y	189
07		9021 X	8489	-0-	-532	-0-	28	9				
							322	1	8437	3	Y	35
							29	9				
							284	1	7529	3	Y	42
							8	9				
							328	1	8151	3	Y	51
							10	9				

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800												
02		4640 X	4547	-0-	-93	-0-	121	1	4426	2	N	-0-
03		4960 X	4949	-0-	-11	-0-	128	1	4821	2	N	-0-
04		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	143	1	4666	2	N	-0-
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	134	1	4795	2	N	-0-
06		4800 X	4716	-0-	-84	-0-	116	1	4600	2	N	-0-
07		4960 X	4798	-0-	-162	-0-	161	1	4637	2	N	-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413												
02		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	721	1	4403	3	N	-0-
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	697	1	2911	3	N	-0-
04		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	746	1	5557	3	N	-0-
05		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	811	1	7706	3	N	-0-
06		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	802	1	5573	3	N	-0-
*07		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	826	1	5178	3	N	-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104												
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	915	1	4181	3	N	12
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	921	1	2178	3	N	13
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	1	9				
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	936	1	2037	3	N	13
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	982	1	2387	3	N	13
07		1271 X	436	-0-	-835	-0-	672	1	1167	3	N	13
							422	1	12	3	N	2
							2	9				15

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 #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		
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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880												
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-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690												
02		13108 X	9587	-0-	-3521	-0-	361 1	9181 3	N		41	188
03		14012 X	10788	-0-	-3224	-0-	406 1	10349 3	N		30 176 1	42
04		11130 X	10524	-0-	-606	-0-	396 1	10070 3	N		53	95
05		11315 X	11026	-0-	-289	-0-	419 1	10564 3	N		39	134
06		10950 X	10873	-0-	-77	-0-	407 1	10409 3	N		52 164 1	22
*07		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	430 1	10462 3	N		76 95 1	3

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819												
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-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663												
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-

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 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	
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							
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970															
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	856	-0-	-167	-0-	494	1	362	3	N	-0-			-0-
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990															
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							
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460															
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-
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073															
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-

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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14007 X	11580	-0-	-2427	-0-	440	1 11070 3	N	64			267		
03	14322 X	11912	-0-	-2410	-0-	447	1 11413 3	N	47	264	1	50		
04	12930 X	11525	-0-	-1405	-0-	435	1 11013 3	N	70			120		
05	12369 X	12154	-0-	-215	-0-	460	1 11574 3	N	109	169	1	60		
06	11970 X	11916	-0-	-54	-0-	446	1 11385 3	N	77			137		
*07	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	501	1 12112 3	N	33	156	1	14		
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600														
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	974	1 3508 3	N	1			108		
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	949	1 1294 3	N	61			169		
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	958	1 1825 3	N	5			174		
05	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	1116	1 5580 3	N	2	176	1	-0-		
06	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	1102	1 6045 3	N	3			3		
*07	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1156	1 6383 3	N	1			4		
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686														
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	864	1 5874 3	N	-0-			-0-		
03	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	1002	1 8190 3	N	-0-			-0-		
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	689	1 3230 3	N	-0-			-0-		
05	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	591	1 1551 3	N	-0-			-0-		
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	888	1 6522 3	N	-0-			-0-		
*07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	905	1 6398 3	N	-0-			-0-		
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190														
02	15370 X	14509	-0-	-861	-0-	534	1 13974 3	Y	1	1	1	-0-		
03	16585 X	14826	-0-	-1759	-0-	539	1 14287 3	Y	-0-			-0-		
04	16050 X	13725	-0-	-2325	-0-	503	1 13222 3	Y	-0-			-0-		
05	16585 X	14273	-0-	-2312	-0-	524	1 13749 3	Y	-0-			-0-		
06	14820 X	13826	-0-	-994	-0-	492	1 13334 3	Y	-0-			-0-		
07	15314 X	14026	-0-	-1288	-0-	528	1 13498 3	Y	-0-			-0-		
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926														
02	18328 X	17180	-0-	-1148	-0-	455	1 16725 2	N	-0-			-0-		
03	19592 X	18684	-0-	-908	-0-	481	1 18203 2	N	-0-			-0-		
04	18630 X	18113	-0-	-517	-0-	537	1 17576 2	N	-0-			-0-		
05	19065 X	18703	-0-	-362	-0-	509	1 18194 2	N	-0-			-0-		
06	18450 X	17446	-0-	-1004	-0-	430	1 17016 2	N	-0-			-0-		
07	18724 X	17928	-0-	-796	-0-	601	1 17327 2	N	-0-			-0-		

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

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867														
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374														
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-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503														
02		6032 X	-0-	-0-	-6032	-0-				Y	-0-			-0-
03		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	968 1	8315 3		Y	-0-			-0-
04		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	404 1	10946 3		Y	-0-			-0-
05		6448 X	5628	-0-	-820	-0-	822 1	4806 3		Y	-0-			-0-
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	839 1	4176 3		Y	-0-			-0-
*07		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	642 1	1134 3		Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600														
02		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	326 1	9234 2		N	-0-			-0-
03		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	368 1	10612 2		N	-0-			-0-
04		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	362 1	10408 2		N	-0-			-0-
05		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	383 1	10965 2		N	-0-			-0-
06		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	352 1	9871 2		N	-0-			-0-
07		9703 X	7883	-0-	-1820	-0-	270 1	7613 2		N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478														
02		10730 X	10700	-0-	-30	-0-	379 1	10321 3		N	-0-			-0-
03		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	431 1	12053 3		N	-0-			-0-
04		11100 X	10850	-0-	-250	-0-	379 1	10471 3		N	-0-			-0-
05		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	437 1	11999 3		N	-0-			-0-
06		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	426 1	11970 3		N	-0-			-0-
*07		13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	474 1	12625 3		N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996														
02		13775 X	13614	-0-	-161	-0-	464 1	13150 2		N	-0-			-0-
03		14725 X	14424	-0-	-301	-0-	483 1	13941 2		N	-0-			-0-
04		14280 X	13589	-0-	-691	-0-	457 1	13132 2		N	-0-			-0-
05		14539 X	13484	-0-	-1055	-0-	455 1	13029 2		N	-0-			-0-
06		14070 X	13550	-0-	-520	-0-	466 1	13084 2		N	-0-			-0-
07		14539 X	13445	-0-	-1094	-0-	460 1	12985 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	7890 1	11307 3	N	-0-		-0-	
03		20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	8422 1	12065 3	N	-0-		-0-	
04		19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	8148 1	11497 3	N	-0-		-0-	
05		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	8405 1	11372 3	N	-0-		-0-	
06		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	7884 1	9544 3	N	-0-		-0-	
*07		19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	8411 1	11112 3	N	-0-		-0-	

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247													
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 1		N	-0-		-0-	
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 1		N	-0-		-0-	
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 1		N	-0-		-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
*07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1079 1	133 3	N	-0-		-0-	

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970													
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-	

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620													
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	376	-0-	-1298	-0-	376 1		N	-0-		-0-	

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892													
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	

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236													
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2349 X	1321	-0-	-1028	-0-	50	1	1238	3	N	30		107
						33	9						
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	161	1	4253	3	N	37		144
						41	9						
04	4410 X	1428	-0-	-2982	-0-	53	1	1349	3	N	24		168
						26	9						
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	193	1	4914	3	N	39		207
						43	9						
06	4410 X	3798	-0-	-612	-0-	141	1	3626	3	N	28	178 1	57
						31	9						
*07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	231	1	5659	3	N	23		80
						25	9						

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

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

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

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

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

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-

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 #:		2H	RRCID ->	259571	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8037 - 11940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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		10527 X	4988	-0-	-5539	-0-	183 1	4804 3	Y	1	1 1	-0-
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259573	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8000 - 11983
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259574	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8197 - 12050
02		2784 X	848	-0-	-1936	-0-	617 1	230 3	Y	1	1 1	-0-
03		1209 X	912	-0-	-297	-0-	658 1	254 3	Y	-0-		-0-
04		930 X	480	-0-	-450	-0-	399 1	81 3	Y	-0-		-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		-0-
*07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	589 1	1454 3	Y	-0-		-0-

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	259575	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7244 - 9840
02		9048 X	8653	-0-	-395	-0-	330 1	8310 3	Y	12		77
03		9455 X	8939	-0-	-516	-0-	335 1	8575 3	Y	26		103
04		9150 X	8156	-0-	-994	-0-	308 1	7834 3	Y	13		116
05		9393 X	6187	-0-	-3206	-0-	233 1	5934 3	Y	18		134
06		8610 X	918	-0-	-7692	-0-	34 1	881 3	Y	3		137
07		8897 X	7896	-0-	-1001	-0-	309 1	7578 3	Y	8		145

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	259577	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7210 - 9830
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-

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 #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790											
M O	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	
02	3552 X	3552 -0-	-0-	776 1	2772 3	Y	4			34	
03	3871 X	3871 -0-	-0-	4 9	831 1	Y	15			49	
04	3390 X	3223 -0-	-167	17 9	785 1	Y	5			54	
05	3782 X	1231 -0-	-2551	6 9	709 1	Y	8			62	
06	3750 X	1683 -0-	-2067	9 9	615 1	Y	-0-			62	
07	3875 X	231 -0-	-3644		230 1	Y	1	9	Y	63	

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757											
02	15833 X	15833 -0-	-0-	1375 1	14458 3	N	-0-			-0-	
03	15871 X	15871 -0-	-0-	559 1	15312 3	N	-0-			-0-	
04	14467 X	14467 -0-	-0-	503 1	13964 3	N	-0-			-0-	
05	14444 X	14444 -0-	-0-	503 1	13941 3	N	-0-			-0-	
06	13972 X	13972 -0-	-0-	474 1	13498 3	N	-0-			-0-	
*07	14859 X	14859 -0-	-0-	537 1	14322 3	N	-0-			-0-	

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342											
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-	

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130											
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-	

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052											
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-	

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374											
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		15196 X	12657	-0-	-2539	-0-	470 1	12151 3	Y	33	18 1		125
							36 9						
03		16058 X	15295	-0-	-763	-0-	561 1	14699 3	Y	32			157
							35 9						
04		15540 X	14694	-0-	-846	-0-	545 1	14116 3	Y	30	124 1		63
							33 9						
05		15531 X	14882	-0-	-649	-0-	555 1	14313 3	Y	13			76
							14 9						
06		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	516 1	13556 3	Y	-0-			76
*07		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	554 1	13828 3	Y	37			113
							41 9						

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107													
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-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168													
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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028													
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-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010													
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-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258													
02		8381 X	7974	-0-	-407	-0-	211 1	7763 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8686	-0-	-180	-0-	224 1	8462 2	N	-0-			-0-
04		8580 X	8525	-0-	-55	-0-	253 1	8272 2	N	-0-			-0-
05		8866 X	8506	-0-	-360	-0-	231 1	8275 2	N	-0-			-0-
06		8430 X	8291	-0-	-139	-0-	204 1	8087 2	N	-0-			-0-
07		8804 X	7644	-0-	-1160	-0-	256 1	7388 2	N	-0-			-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 #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920												
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
02		15660 X	13619	-0-	-2041	-0-	361 1	13258 2	N	-0-		-0-
03		16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	423 1	15993 2	N	-0-		-0-
04		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	482 1	15790 2	N	-0-		-0-
05		14570 X	11678	-0-	-2892	-0-	317 1	11361 2	N	-0-		-0-
06		15900 X	11420	-0-	-4480	-0-	281 1	11139 2	N	-0-		-0-
07		16802 X	11257	-0-	-5545	-0-	377 1	10880 2	N	-0-		-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407												
02		6467 X	6225	-0-	-242	-0-	165 1	6060 2	N	-0-		-0-
03		6913 X	6907	-0-	-6	-0-	178 1	6729 2	N	-0-		-0-
04		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	201 1	6593 2	N	-0-		-0-
05		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	192 1	6845 2	N	-0-		-0-
06		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	166 1	6566 2	N	-0-		-0-
*07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	235 1	6783 2	N	-0-		-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717												
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-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271												
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-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985												
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010												TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7048 - 10833
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	
02		8062 X	7491	-0-	-571	-0-	-0-	278	1	7213	3	Y	-0-	5	
03		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	8384	3	Y	-0-	5	
04		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	8118	3	Y	-0-	5	
05		8618 X	7938	-0-	-680	-0-	-0-	290	1	7648	3	Y	-0-	5	
06		7920 X	7565	-0-	-355	-0-	-0-	274	1	7291	3	Y	-0-	5	
*07		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	10563	3	Y	-0-	5	

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010												TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7350 - 10213
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-	-0-	-0-	-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-	

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011												TOTAL DEPTH	6622	PERF.	6825 - 9378
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-	

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010												TOTAL DEPTH	6841	PERF.	7061 - 12565	
02		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	12213	3	N	43	189	1	38
03		13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	12700	3	N	72	73	1	37
04		11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	11131	3	N	74			111
05		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	11453	3	N	40			151
06		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	11017	3	N	22	156	1	17
*07		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	11472	3	N	101	91	1	27

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010												TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7195 - 9920	
02		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	10103	3	N	7			67
03		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	10069	3	N	34			101
04		11010 X	10198	-0-	-812	-0-	-0-	377	1	9801	3	N	18			119
05		11377 X	9598	-0-	-1779	-0-	-0-	362	1	9215	3	N	19			138
06		11010 X	9671	-0-	-1339	-0-	-0-	361	1	9293	3	N	15			153
07		11222 X	10409	-0-	-813	-0-	-0-	405	1	9985	3	N	17			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	260286	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7334 -	9900
M	O	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	
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

KARNES, J.D. (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260288	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6976 -	9880	
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							

JONES, LULA (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260293	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7296 -	10950	
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							

BOYD, BILLY		WELL #:		11H	RRCID ->	260346	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8066 -	10785	
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-

KARNES, J.D.		WELL #:		1H	RRCID ->	260363	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6956 -	9475	
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	182	1	4650	3	N	51			164
						56	9							
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	196	1	4992	3	N	75			239
						83	9							
04	5040 X	4632	-0-	-408	-0-	169	1	4382	3	N	74	183	1	130
						81	9							
05	5208 X	5004	-0-	-204	-0-	187	1	4759	3	N	53			183
						58	9							
06	5040 X	4429	-0-	-611	-0-	164	1	4200	3	N	59	179	1	63
						65	9							
07	5208 X	4699	-0-	-509	-0-	183	1	4450	3	N	60			123
						66	9							

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 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
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-
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103															
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-
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200															
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-
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450															
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-
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393												
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	
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-	

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483												
02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	207 1	7599 2	N	-0-		-0-	
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	210 1	7936 2	N	-0-		-0-	
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	229 1	7501 2	N	-0-		-0-	
05	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	211 1	7566 2	N	-0-		-0-	
06	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	190 1	7524 2	N	-0-		-0-	
*07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	265 1	7640 2	N	-0-		-0-	

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803												
02	7163 X	7061	-0-	-102	-0-	262 1	6753 3	N	42		65	
03	7533 X	6750	-0-	-783	-0-	246 1	6449 3	N	50		115	
04	7410 X	6624	-0-	-786	-0-	244 1	6308 3	N	65	145 1	35	
05	7657 X	7460	-0-	-197	-0-	275 1	7100 3	N	77		112	
06	7410 X	7006	-0-	-404	-0-	257 1	6746 3	N	3		115	
07	7533 X	7206	-0-	-327	-0-	285 1	6893 3	N	25		140	

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930												
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561															
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-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100															
02		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	290	1	7523	3	N	139	190	1	39
03		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	153	9	317	1	N	86			125
04		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	95	9	324	1	N	75	158	1	42
05		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	83	9	345	1	N	57			99
06		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	63	9	311	1	N	51			150
*07		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	56	9	329	1	N	49			199
							54	9							

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200															
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640															
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-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730										COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7740 - 12153		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-	-0-						Y	-0-			1
03		5363 X	232	-0-	-5131	-0-	-0-	232	1				Y	-0-			1
04		5550 X	179	-0-	-5371	-0-	-0-	179	1				Y	-0-			1
05		5735 X	57	-0-	-5678	-0-	-0-	57	1				Y	-0-			1
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	1	1563	3		Y	-0-			1
*07		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	1	2190	3		Y	-0-			1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731										COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7660 - 11371		
02		4437 X	3239	-0-	-1198	-0-	-0-	943	1	2296	2	N		-0-			-0-
03		4743 X	3310	-0-	-1433	-0-	-0-	1075	1	2235	2	N		-0-			-0-
04		4590 X	2990	-0-	-1600	-0-	-0-	930	1	2060	2	N		-0-			-0-
05		4619 X	4042	-0-	-577	-0-	-0-	1120	1	2922	2	N		-0-			-0-
06		3930 X	3449	-0-	-481	-0-	-0-	1130	1	2319	2	N		-0-			-0-
*07		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	2245	2	N		-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735										COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7647 - 10430		
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-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739										COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7698 - 11250		
02		9222 X	8189	-0-	-1033	-0-	-0-	269	1	7920	3	N		-0-			-0-
03		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	10428	3	N		-0-			-0-
04		8130 X	8100	-0-	-30	-0-	-0-	261	1	7839	3	N		-0-			-0-
05		8742 X	6984	-0-	-1758	-0-	-0-	227	1	6757	3	N		-0-			-0-
06		9540 X	7721	-0-	-1819	-0-	-0-	243	1	7478	3	N		-0-			-0-
07		9858 X	7774	-0-	-2084	-0-	-0-	263	1	7511	3	N		-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753										COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7486 - 9690		
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-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755										COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7494 - 11900		
02		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	1	6802	2	N		-0-			-0-
03		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	1	7714	2	N		-0-			-0-
04		7650 X	7362	-0-	-288	-0-	-0-	1201	1	6161	2	N		-0-			-0-
05		7998 X	7622	-0-	-376	-0-	-0-	1262	1	6360	2	N		-0-			-0-
06		7740 X	6813	-0-	-927	-0-	-0-	1195	1	5618	2	N		-0-			-0-
07		7998 X	7079	-0-	-919	-0-	-0-	1260	1	5819	2	N		-0-			-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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25607 X	20909	-0-	-4698	-0-	723	1	20186	3	Y	-0-	14	1	-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	Y	-0-	2
06	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	782	1	21672	3	Y	-0-			2
07	22320 X	16830	-0-	-5490	-0-	818	1	16012	3	Y	-0-			2
SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795														
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
						9	9							
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800														
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-
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682														
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-
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150														
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-
BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801														
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-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981														
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-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120														
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-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567														
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-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900														
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-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670														
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-

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 #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
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-
								17106 3					
05		17577 X	17577	-0-	-0-	-0-		603 1	16974 3	Y	-0-		-0-
06		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-		575 1	15922 3	Y	-0-		-0-
07		15066 X	14001	-0-	-1065	-0-		491 1	13510 3	Y	-0-		-0-
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415													
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
								18249 3					
05		20302 X	20302	-0-	-0-	-0-		696 1	19606 3	Y	-0-		1
06		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-		671 1	18593 3	Y	-0-		1
*07		19279 X	19279	-0-	-0-	-0-		677 1	18602 3	Y	-0-		1
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356													
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
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392													
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-
BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320													
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-

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 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
02	4176 X	2903	-0-	-1273	-0-	109 1	2788 3	N		5			44
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	6 9							44
04	3120 X	583	-0-	-2537	-0-	21 1	556 3	N		5			49
05	3224 X	2508	-0-	-716	-0-	6 9							49
06	3120 X	1654	-0-	-1466	-0-	94 1	2414 3	N		-0-			65
*07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	62 1	1574 3	N		16			75
						18 9							
						201 1	4934 3	N		10			
						11 9							

WITT J.R.-PRUETT (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	260974	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8150 - 11653	
02	9512 X	9034	-0-	-478	-0-	341 1	8687 3	Y		5	1 1		12
03	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	6 9							13
04	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	364 1	9357 3	Y		1			13
05	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	1 9							13
06	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	385 1	10676 3	Y		-0-			23
07	10261 X	10059	-0-	-202	-0-	395 1	10877 3	Y		10			23
						370 1	10344 3	Y					
						11 9							
						368 1	9691 3	Y		-0-			

WCCO 5 - W.W. BROWN		WELL #:		4H	RRCID ->	260979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7591 - 11225	
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-

BLALOCK, BOB		WELL #:		17H	RRCID ->	260981	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8246 - 10590	
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-

WCCO 1-N.R. STEVENSON		WELL #:		12H	RRCID ->	260982	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7880 - 10950	
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-

HOWARD, WILLIAM		WELL #:		3H	RRCID ->	260983	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7594 - 13001	
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-

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 PROD	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
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-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087																	
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-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115																	
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-
							30	9									
07		6975 X	3863	-0-	-3112	-0-	143	1	3719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850																	
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
							3	9									
04		22290 X	21267	-0-	-1023	-0-	719	1	10	2	Y	-0-					7
							20538	3									
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

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465																	
02		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	638	1	17790	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
03		17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	651	1	17333	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04		16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	-0-					2
							15935	3									
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	535 1	14938 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
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
							14717 3						
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

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626													
02		18502 X	17317	-0-	-1185	-0-	599 1	16717 3	Y	1	2 1		3
							1 9						
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
							16969 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

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629													
02		15805 X	15736	-0-	-69	-0-	545 1	15191 3	Y	-0-	4 1		5
03		16895 X	15962	-0-	-933	-0-	578 1	15384 3	Y	-0-			5
04		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	548 1	7 2	Y	-0-			5
							15653 3						
05		16833 X	16024	-0-	-809	-0-	550 1	15474 3	Y	-0-			5
06		16260 X	15405	-0-	-855	-0-	536 1	14869 3	Y	-0-			5
07		16802 X	15531	-0-	-1271	-0-	545 1	14986 3	Y	-0-			5

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862													
02		14326 X	12791	-0-	-1535	-0-	416 1	12375 3	N	-0-			-0-
03		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	546 1	16468 3	N	-0-			-0-
04		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	539 1	16200 3	N	-0-			-0-
05		15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	497 1	14872 3	N	-0-			-0-
06		15030 X	13731	-0-	-1299	-0-	432 1	13299 3	N	-0-			-0-
07		15531 X	13341	-0-	-2190	-0-	450 1	12891 3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704													
02		12586 X	8423	-0-	-4163	-0-	815 1	7608 2	N	-0-			-0-
03		13454 X	9050	-0-	-4404	-0-	962 1	8088 2	N	-0-			-0-
04		12870 X	8717	-0-	-4153	-0-	931 1	7786 2	N	-0-			-0-
05		13299 X	9065	-0-	-4234	-0-	870 1	8195 2	N	-0-			-0-
06		12870 X	4969	-0-	-7901	-0-	759 1	4210 2	N	-0-			-0-
07		9052 X	682	-0-	-8370	-0-	682 1		N	-0-			-0-

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 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				
02	14500 X	10033	-0-	-4467	-0-	982 1	2	9049 3	Y	2	2 1	-0-			
03	15097 X	1272	-0-	-13825	-0-	763 1	9	509 3	Y	-0-		-0-			
04	13920 X	720	-0-	-13200	-0-	720 1	1		Y	-0-		-0-			
05	14384 X	744	-0-	-13640	-0-	744 1	1		Y	-0-		-0-			
06	7980 X	702	-0-	-7278	-0-	702 1	1		Y	-0-		-0-			
07	8246 X	733	-0-	-7513	-0-	733 1	1		Y	-0-		-0-			
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011												TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8177 - 11030
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	928 1	2	2224 3	N	-0-		97			
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	991 1	9	2402 3	N	25	81 1	41			
04	3090 X	2852	-0-	-238	-0-	945 1	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	2	2538 3	N	-0-		41			
07	3193 X	1496	-0-	-1697	-0-	923 1	3	573 3	N	-0-		41			
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011												TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7460 - 10011
02	17081 X	15634	-0-	-1447	-0-	414 1	2	15220 2	N	-0-		-0-			
03	18259 X	16842	-0-	-1417	-0-	434 1	2	16408 2	N	-0-		-0-			
04	17160 X	15077	-0-	-2083	-0-	447 1	2	14630 2	N	-0-		-0-			
05	17639 X	15003	-0-	-2636	-0-	408 1	2	14595 2	N	-0-		-0-			
06	16470 X	13369	-0-	-3101	-0-	329 1	2	13040 2	N	-0-		-0-			
07	16833 X	14426	-0-	-2407	-0-	484 1	2	13942 2	N	-0-		-0-			
DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011												TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7931 - 10578
02	13311 X	12532	-0-	-779	-0-	332 1	2	12200 2	N	-0-		-0-			
03	14229 X	13620	-0-	-609	-0-	351 1	2	13269 2	N	-0-		-0-			
04	13620 X	13154	-0-	-466	-0-	390 1	2	12764 2	N	-0-		-0-			
05	13950 X	13502	-0-	-448	-0-	368 1	2	13134 2	N	-0-		-0-			
06	13200 X	12725	-0-	-475	-0-	313 1	2	12412 2	N	-0-		-0-			
07	13609 X	12809	-0-	-800	-0-	429 1	2	12380 2	N	-0-		-0-			
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011												TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7948 - 10590
02	14442 X	13455	-0-	-987	-0-	357 1	2	13098 2	N	-0-		-0-			
03	15221 X	14577	-0-	-644	-0-	376 1	2	14201 2	N	-0-		-0-			
04	14700 X	13134	-0-	-1566	-0-	389 1	2	12745 2	N	-0-		-0-			
05	15190 X	14590	-0-	-600	-0-	396 1	2	14194 2	N	-0-		-0-			
06	14370 X	13709	-0-	-661	-0-	338 1	2	13371 2	N	-0-		-0-			
07	14570 X	13520	-0-	-1050	-0-	453 1	2	13067 2	N	-0-		-0-			
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011												TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8191 - 13695
02	20039 X	18785	-0-	-1254	-0-	437 1	3	18348 3	N	-0-		-0-			
03	21390 X	19997	-0-	-1393	-0-	451 1	3	19546 3	N	-0-		-0-			
04	20280 X	19487	-0-	-793	-0-	442 1	3	19045 3	N	-0-		-0-			
05	20460 X	20136	-0-	-324	-0-	451 1	3	19685 3	N	-0-		-0-			
06	19800 X	19372	-0-	-428	-0-	422 1	3	18950 3	N	-0-		-0-			
07	20150 X	20025	-0-	-125	-0-	477 1	3	19548 3	N	-0-		-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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794												
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
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420												
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
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232												
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
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354												
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

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 #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011										TOTAL DEPTH	6770	PERF.	8886 - 12888	
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011										TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7771 - 11450	
02		7395 X	7178	-0-	-217	-0-		190	1	6988	3	N	-0-	-0-
03		7905 X	7502	-0-	-403	-0-		195	1	7307	3	N	-0-	-0-
04		7410 X	7075	-0-	-335	-0-		181	1	6894	3	N	-0-	-0-
05		7688 X	6757	-0-	-931	-0-		257	1	6500	3	N	-0-	-0-
06		7440 X	929	-0-	-6511	-0-		34	1	895	3	N	-0-	-0-
07		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-						N	-0-	-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8157 - 11300	
02		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-		263	1	6811	3	N	15	34
								17	9					
03		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		293	1	7978	3	N	80	114
								88	9					
04		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-		246	1	6660	3	N	-0-	114
05		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-		477	1	12968	3	N	-0-	114
06		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-		1031	1	6093	3	Y	44	158 1
								48	9					
07		6603 X	5465	-0-	-1138	-0-		1036	1	4427	3	Y	2	2 1
								2	9					

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012										TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7890 - 11985	
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

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012										TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6880 - 11776	
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

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 (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618														
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-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060														
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-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603														
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225														
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-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684														
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-

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 #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843												
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617												
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870												
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-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080														
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-
						26	9							

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872														
02	12992 X	11479	-0-	-1513	-0-	419	1	11056	3	Y	4			4
						4	9							
03	11687 X	3643	-0-	-8044	-0-	128	1	3514	3	Y	1			5
						1	9							
04	11970 X	9276	-0-	-2694	-0-	1091	1	8182	3	Y	3			8
						3	9							
05	12369 X	11382	-0-	-987	-0-	409	1	10943	3	Y	27	35	1	-0-
						30	9							
06	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	429	1	11614	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	463	1	11920	3	Y	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453														
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
						7907	3							
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
						118	9							

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338														
02	18444 X	16804	-0-	-1640	-0-	581	1	16223	3	Y	-0-	4	1	-0-
03	19716 X	18207	-0-	-1509	-0-	659	1	17548	3	Y	-0-			-0-
04	19080 X	17722	-0-	-1358	-0-	600	1	8	2	Y	-0-			-0-
						17114	3							
05	19716 X	19249	-0-	-467	-0-	660	1	18589	3	Y	-0-			-0-
06	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	659	1	18273	3	Y	-0-			-0-
07	17918 X	16852	-0-	-1066	-0-	591	1	16261	3	Y	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939														
02	12673 X	12043	-0-	-630	-0-	319	1	11724	2	N	-0-			-0-
03	13547 X	13421	-0-	-126	-0-	346	1	13075	2	N	-0-			-0-
04	12960 X	12929	-0-	-31	-0-	383	1	12546	2	N	-0-			-0-
05	13330 X	12964	-0-	-366	-0-	353	1	12611	2	N	-0-			-0-
06	12990 X	12276	-0-	-714	-0-	302	1	11974	2	N	-0-			-0-
07	13423 X	13183	-0-	-240	-0-	442	1	12741	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011												TOTAL DEPTH	7781	PERF.	7818	-	11068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
02		8903 X	8871	-0-	-32	-0-	235	1	8636	2	N	-0-					-0-
03		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	2	N	-0-					-0-
04		9210 X	8880	-0-	-330	-0-	263	1	8617	2	N	-0-					-0-
05		9517 X	9205	-0-	-312	-0-	250	1	8955	2	N	-0-					-0-
06		9210 X	8690	-0-	-520	-0-	214	1	8476	2	N	-0-					-0-
07		9517 X	8719	-0-	-798	-0-	292	1	8427	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011												TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7921	-	12631
02		18676 X	18229	-0-	-447	-0-	483	1	17746	2	N	-0-					-0-
03		20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	526	1	19880	2	N	-0-					-0-
04		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	580	1	18990	2	N	-0-					-0-
05		20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	555	1	19856	2	N	-0-					-0-
06		19740 X	17902	-0-	-1838	-0-	441	1	17461	2	N	-0-					-0-
07		20398 X	18341	-0-	-2057	-0-	615	1	17726	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011												TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7128	-	10521
02		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	1010	1	9484	3	N	-0-					-0-
03		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	1030	1	8891	3	N	-0-					-0-
04		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	784	1	7137	3	N	-0-					-0-
05		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	948	1	7281	3	N	-0-					-0-
06		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	-0-					-0-
*07		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	926	1	5732	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011												TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7397	-	10910
02		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1095	1	8288	3	N	-0-					-0-
03		9362 X	8410	-0-	-952	-0-	1089	1	7321	3	N	-0-					-0-
04		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1107	1	7781	3	N	-0-					-0-
05		9517 X	8994	-0-	-523	-0-	1136	1	7858	3	N	-0-					-0-
06		9210 X	7907	-0-	-1303	-0-	857	1	7050	3	N	-0-					-0-
07		9517 X	4850	-0-	-4667	-0-	986	1	3864	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011												TOTAL DEPTH	6941	PERF.	7346	-	11365
02		13601 X	12342	-0-	-1259	-0-	452	1	11824	3	Y	60					141
03		14384 X	12982	-0-	-1402	-0-	473	1	12435	3	Y	67					208
04		13380 X	12519	-0-	-861	-0-	466	1	12030	3	Y	21	188	1			41
05		13516 X	13271	-0-	-245	-0-	493	1	12727	3	Y	46					87
06		12900 X	12782	-0-	-118	-0-	466	1	12284	3	Y	29					116
07		13206 X	13021	-0-	-185	-0-	501	1	12497	3	Y	21					137

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011												TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7185	-	10843
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230														
02	3712 X	3189	-0-	-523	-0-	901	1	2267	3	N	19			51
03	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	966	1	2677	3	N	92	77	1	66
04	3840 X	3379	-0-	-461	-0-	101	9	2392	3	N	20			86
05	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	965	1	2797	3	N	40	108	1	18
06	3840 X	3122	-0-	-718	-0-	1005	1	2152	3	N	19			37
07	3751 X	3478	-0-	-273	-0-	44	9	997	1	N	26			63
BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700														
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-
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857														
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-	17176	3	612	1	Y	-0-			2
06	19050 X	16514	-0-	-2536	-0-	612	1	17234	3	Y	-0-			2
07	19685 X	18114	-0-	-1571	-0-	575	1	15939	3	Y	-0-			2
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285														
02	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	967	1	12665	3	Y	31	21	1	10
03	8401 X	3656	-0-	-4745	-0-	34	9	261	1	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-	1788	3	953	1	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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	20242 X	18873	-0-	-1369	-0-	653	1	18219	3	Y	1		1
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
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

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925													
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-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254													
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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417													
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423													
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

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280													
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-

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	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
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-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		10H	RRCID ->	261413	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7292 - 9620	
02	9657 X	9596	-0-	-61	-0-	332	1	9262	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
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-
						12245	3						
05	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	389	1	10948	3	Y	-0-		-0-
06	11970 X	7127	-0-	-4843	-0-	398	1	6729	3	Y	-0-		-0-
07	12369 X	11731	-0-	-638	-0-	614	1	11117	3	Y	-0-		-0-

PORTER-RILEY		WELL #:		2H	RRCID ->	261424	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8881 - 12710	
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	310	1	5300	3	Y	94	183 1	70
						103	9						
03	2542 X	1687	-0-	-855	-0-	63	1	1614	3	Y	9		79
						10	9						
04	2460 X	688	-0-	-1772	-0-	27	1	661	3	Y	-0-		79
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	763	1	3885	3	Y	136		215
						150	9						
06	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1063	1	7078	3	Y	111	182 1	144
						122	9						
*07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	1145	1	7097	3	Y	99	172 1	71
						109	9						

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	261428	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	8865 - 14133	
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-

WCCO 5 - MARY POUND		WELL #:		1H	RRCID ->	261435	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8201 - 12605	
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						

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

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230														
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	943	1	2609	3	N	124		151
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	1067	1	4311	3	N	14	82 1	83
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1006	1	3482	3	N	98	151 1	30
05		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	993	1	2443	3	N	43		73
06		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1016	1	3829	3	N	83		156
*07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	1015	1	2810	3	N	39	159 1	36

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886														
02		4524 X	3055	-0-	-1469	-0-	106	1	2947	3	Y	2	2 1	-0-
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-
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-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500														
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-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144														
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-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		20792 X	20792	-0-	-0-	-0-		736	1	20056	2	-0-
03		24246 X	24246	-0-	-0-	-0-		625	1	23621	2	-0-
04		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-		386	1	12643	2	-0-
05		21580 X	21580	-0-	-0-	-0-		587	1	20993	2	-0-
06		18717 X	18717	-0-	-0-	-0-		633	1	18084	2	-0-
*07		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-		723	1	10748	2	-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213												
02		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-		809	1	5766	2	-0-
03		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-		781	1	7536	2	-0-
04		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		745	1	5981	2	-0-
05		4681 X	1901	-0-	-2780	-0-		743	1	1158	2	-0-
06		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-		866	1	5034	2	-0-
07		4681 X	2341	-0-	-2340	-0-		686	1	1655	2	-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890												
02		16124 X	15365	-0-	-759	-0-		407	1	14958	2	-0-
03		17205 X	16438	-0-	-767	-0-		424	1	16014	2	-0-
04		16320 X	15594	-0-	-726	-0-		462	1	15132	2	-0-
05		16771 X	16115	-0-	-656	-0-		438	1	15677	2	-0-
06		16080 X	15133	-0-	-947	-0-		373	1	14760	2	-0-
07		16430 X	15648	-0-	-782	-0-		525	1	15123	2	-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781												
02		11136 X	10434	-0-	-702	-0-		277	1	10157	2	-0-
03		11718 X	11039	-0-	-679	-0-		284	1	10755	2	-0-
04		10920 X	10589	-0-	-331	-0-		314	1	10275	2	-0-
05		11284 X	10935	-0-	-349	-0-		298	1	10637	2	-0-
06		10830 X	10217	-0-	-613	-0-		252	1	9965	2	-0-
07		11160 X	10509	-0-	-651	-0-		352	1	10157	2	-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579												
02		9657 X	8408	-0-	-1249	-0-		223	1	8185	2	-0-
03		10044 X	9654	-0-	-390	-0-		249	1	9405	2	-0-
04		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-		279	1	9136	2	-0-
05		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-		260	1	9318	2	-0-
06		9330 X	8975	-0-	-355	-0-		221	1	8754	2	-0-
07		9734 X	8886	-0-	-848	-0-		298	1	8588	2	-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780												
02		11484 X	10966	-0-	-518	-0-		291	1	10675	2	-0-
03		12276 X	11873	-0-	-403	-0-		306	1	11567	2	-0-
04		11610 X	11447	-0-	-163	-0-		339	1	11108	2	-0-
05		11997 X	11675	-0-	-322	-0-		317	1	11358	2	-0-
06		11490 X	10927	-0-	-563	-0-		269	1	10658	2	-0-
07		11873 X	11086	-0-	-787	-0-		372	1	10714	2	-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739												
02		12586 X	12355	-0-	-231	-0-		328	1	12027	2	-0-
03		13454 X	13173	-0-	-281	-0-		339	1	12834	2	-0-
04		13020 X	12683	-0-	-337	-0-		376	1	12307	2	-0-
05		13454 X	12640	-0-	-814	-0-		344	1	12296	2	-0-
06		12930 X	11669	-0-	-1261	-0-		287	1	11382	2	-0-
07		13206 X	12203	-0-	-1003	-0-		409	1	11794	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		11919 X	11404	-0-	-515	-0-	302	1	11102	2	N	-0-		-0-
03		12741 X	11936	-0-	-805	-0-	308	1	11628	2	N	-0-		-0-
04		12090 X	11402	-0-	-688	-0-	338	1	11064	2	N	-0-		-0-
05		12493 X	11829	-0-	-664	-0-	322	1	11507	2	N	-0-		-0-
06		11940 X	11098	-0-	-842	-0-	273	1	10825	2	N	-0-		-0-
07		12183 X	11386	-0-	-797	-0-	382	1	11004	2	N	-0-		-0-
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624														
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-
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222														
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
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590														
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
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108														
02		14B2 EXT	43408	-0-	43408	43408	1495	1	41913	3	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	48549	-0-	48549	91957	1748	1	46801	3	Y	-0-		-0-
04		140294 X	48337	-0-	-91957	-0-	1630	1	22	2	Y	-0-		-0-
							46685	3						
05		68603 X	44850	-0-	-23753	-0-	1534	1	43316	3	Y	-0-		-0-
06		44970 X	40176	-0-	-4794	-0-	1392	1	38784	3	Y	-0-		-0-
07		46469 X	38361	-0-	-8108	-0-	1349	1	37012	3	Y	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118														
02		15925 X	5103	-0-	-10822	-0-	5103	3			N	-0-		-0-
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-		-0-
04		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-		-0-
05		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-		-0-
06		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-		-0-
*07		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-		-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 #:		33H	RRCID ->	261720	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6744 - 9194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		8381 X	7957	-0-	-424	-0-	692 1	7265 3	N	-0-			-0-
03		10044 X	7747	-0-	-2297	-0-	744 1	7003 3	N	-0-			-0-
04		9720 X	8677	-0-	-1043	-0-	716 1	7961 3	N	-0-			-0-
05		10044 X	8700	-0-	-1344	-0-	740 1	7960 3	N	-0-			-0-
06		9390 X	5729	-0-	-3661	-0-	679 1	5050 3	N	-0-			-0-
07		8959 X	7923	-0-	-1036	-0-	737 1	7186 3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		31H	RRCID ->	261728	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6613 - 8919	
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-

CASHION, JOHN		WELL #:		2H	RRCID ->	261730	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7841 - 10801	
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-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		5H	RRCID ->	261754	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7097 - 12403	
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-

CASHION, JOHN		WELL #:		4H	RRCID ->	261783	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7698 - 10220	
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-

BIGGAR, W.C.		WELL #:		2H	RRCID ->	261845	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7156 - 12442	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BILTMORE				WELL #:	12H	RRCID ->	261847	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8606 - 10790
M	O	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	
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-

DCCO 2- SMITH "B" (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	261849	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8041 - 13850
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-

BURRESS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	261853	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6670 - 9825
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	3	N	34		171
						37	9						
03	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	323	1	8373	3	N	29	176 1	24
						32	9						
04	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	318	1	8301	3	N	27		51
						30	9						
05	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	334	1	8651	3	N	23		74
						25	9						
06	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	318	1	8329	3	N	5		79
						6	9						
07	8928 X	8102	-0-	-826	-0-	311	1	7790	3	N	1		80
						1	9						

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	261888	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8238 - 12452
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-

KENNY-MCCARVER (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	261917	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7823 - 11803
02	14906 X	14758	-0-	-148	-0-	391	1	14367	2	N	-0-		-0-
03	15996 X	14541	-0-	-1455	-0-	375	1	14166	2	N	-0-		-0-
04	15480 X	14957	-0-	-523	-0-	443	1	14514	2	N	-0-		-0-
05	15996 X	15006	-0-	-990	-0-	408	1	14598	2	N	-0-		-0-
06	15480 X	13132	-0-	-2348	-0-	323	1	12809	2	N	-0-		-0-
07	15779 X	8644	-0-	-7135	-0-	290	1	8354	2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	261919	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	7444 - 10650
02	12963 X	9600	-0-	-3363	-0-	327	1	9273	2	N	-0-		-0-
03	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	479	1	13823	2	N	-0-		-0-
04	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	487	1	13982	2	N	-0-		-0-
05	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	404	1	11560	2	N	-0-		-0-
06	13830 X	10406	-0-	-3424	-0-	358	1	10048	2	N	-0-		-0-
07	14787 X	11305	-0-	-3482	-0-	387	1	10918	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BALENTINE, DON		WELL #:		3H	RRCID ->	261921	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8158 - 11982	
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
02		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	326 1	11986 2	N	-0-		-0-
03		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	340 1	12864 2	N	-0-		-0-
04		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	372 1	12184 2	N	-0-		-0-
05		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	368 1	13163 2	N	-0-		-0-
06		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	300 1	11881 2	N	-0-		-0-
*07		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	419 1	12078 2	N	-0-		-0-

BALENTINE, DON		WELL #:		4H	RRCID ->	261922	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8070 - 11370	
02		9802 X	9224	-0-	-578	-0-	245 1	8979 2	N	-0-		-0-
03		10478 X	10001	-0-	-477	-0-	258 1	9743 2	N	-0-		-0-
04		9960 X	9580	-0-	-380	-0-	284 1	9296 2	N	-0-		-0-
05		10261 X	9936	-0-	-325	-0-	270 1	9666 2	N	-0-		-0-
06		9750 X	9488	-0-	-262	-0-	234 1	9254 2	N	-0-		-0-
07		10013 X	9793	-0-	-220	-0-	328 1	9465 2	N	-0-		-0-

BALENTINE, DON		WELL #:		6H	RRCID ->	261923	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7992 - 10610	
02		7917 X	7120	-0-	-797	-0-	189 1	6931 2	N	-0-		-0-
03		8463 X	7769	-0-	-694	-0-	200 1	7569 2	N	-0-		-0-
04		8070 X	7556	-0-	-514	-0-	224 1	7332 2	N	-0-		-0-
05		8091 X	7798	-0-	-293	-0-	212 1	7586 2	N	-0-		-0-
06		7830 X	7511	-0-	-319	-0-	185 1	7326 2	N	-0-		-0-
07		7812 X	7236	-0-	-576	-0-	243 1	6993 2	N	-0-		-0-

BALENTINE, DON		WELL #:		5H	RRCID ->	261956	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8156 - 11000	
02		7801 X	7600	-0-	-201	-0-	201 1	7399 2	N	-0-		-0-
03		8339 X	8220	-0-	-119	-0-	212 1	8008 2	N	-0-		-0-
04		8070 X	7763	-0-	-307	-0-	230 1	7533 2	N	-0-		-0-
05		8339 X	8010	-0-	-329	-0-	218 1	7792 2	N	-0-		-0-
06		7950 X	7502	-0-	-448	-0-	185 1	7317 2	N	-0-		-0-
07		8215 X	7324	-0-	-891	-0-	246 1	7078 2	N	-0-		-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		2H	RRCID ->	261958	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7580 - 10982	
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-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		3H	RRCID ->	261959	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7712 - 11182	
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-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		4H	RRCID ->	261960	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7583 - 10883	
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-

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 PROD	INJECT. (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
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-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017																	
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-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673																	
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-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671																	
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-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327																	
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-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919																	
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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981												COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8096	-	14190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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-					

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997												COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7906	-	11311
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-					

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011												COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6612	-	11514
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-					

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012												COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6653	-	11506
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-					

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024												COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6594	-	11799
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-					

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076												COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7895	-	11421
02		10933 X	9857	-0-	-1076	-0-	261	1	9596	2	N	-0-		-0-					
03		11594 X	10149	-0-	-1445	-0-	262	1	9887	2	N	-0-		-0-					
04		10920 X	9189	-0-	-1731	-0-	272	1	8917	2	N	-0-		-0-					
05		10912 X	10214	-0-	-698	-0-	278	1	9936	2	N	-0-		-0-					
06		10560 X	8959	-0-	-1601	-0-	221	1	8738	2	N	-0-		-0-					
07		10540 X	9511	-0-	-1029	-0-	319	1	9192	2	N	-0-		-0-					

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077												COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7960	-	11439
02		15515 X	14132	-0-	-1383	-0-	375	1	13757	2	N	-0-		-0-					
03		16213 X	15095	-0-	-1118	-0-	389	1	14706	2	N	-0-		-0-					
04		15540 X	14560	-0-	-980	-0-	432	1	14128	2	N	-0-		-0-					
05		15934 X	14948	-0-	-986	-0-	407	1	14541	2	N	-0-		-0-					
06		15030 X	14223	-0-	-807	-0-	350	1	13873	2	N	-0-		-0-					
07		15097 X	14320	-0-	-777	-0-	480	1	13840	2	N	-0-		-0-					

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 #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		17516 X	16955	-0-	-561	-0-	449	1	16506	2	N	-0-					-0-
03		18724 X	18530	-0-	-194	-0-	477	1	18053	2	N	-0-					-0-
04		21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	627	1	20532	2	N	-0-					-0-
05		18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	510	1	18249	2	N	-0-					-0-
06		19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	492	1	19502	2	N	-0-					-0-
*07		20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	677	1	19524	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615																	
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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963																	
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-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953																	
02		783 X	151	-0-	-632	-0-	151	1			N	-0-					19
03		810 X	68	-0-	-742	-0-	68	3			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-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16																	

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289																	
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-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754																	
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

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 #: 8H RRCID -> 262119										COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7911 - 12285	
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
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-
								11117	3							
05		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-		359	1	10100	3	Y	-0-			-0-
06		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-		346	1	9587	3	Y	-0-			-0-
07		11842 X	8810	-0-	-3032	-0-		309	1	8501	3	Y	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137										COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7896 - 11230	
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-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138										COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7426 - 10550	
02		14967 X	14967	-0-	-0-	-0-		534	1	14433	3	Y	-0-			-0-
03		15903 X	15656	-0-	-247	-0-		551	1	15105	3	Y	-0-			-0-
04		15390 X	14805	-0-	-585	-0-		522	1	14283	3	Y	-0-			-0-
05		15903 X	15155	-0-	-748	-0-		536	1	14619	3	Y	-0-			-0-
06		15420 X	13831	-0-	-1589	-0-		483	1	13348	3	Y	-0-			-0-
07		15934 X	14977	-0-	-957	-0-		552	1	14425	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219										COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7047 - 11050	
02		18908 X	15750	-0-	-3158	-0-		551	1	15199	3	N	-0-			-0-
03		19623 X	3553	-0-	-16070	-0-		992	1	2561	3	N	-0-			-0-
04		16980 X	2822	-0-	-14158	-0-		97	1	2725	3	N	-0-			-0-
05		16833 X	4670	-0-	-12163	-0-		1001	1	3669	3	N	-0-			-0-
06		16290 X	745	-0-	-15545	-0-		23	1	722	3	N	-0-			-0-
07		16833 X	5331	-0-	-11502	-0-		1357	1	3974	3	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220										COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7201 - 9624	
02		5336 X	4823	-0-	-513	-0-		161	1	4662	3	N	-0-			-0-
03		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		190	1	5614	3	N	-0-			-0-
04		5280 X	4488	-0-	-792	-0-		147	1	4341	3	N	-0-			-0-
05		5425 X	4923	-0-	-502	-0-		165	1	4758	3	N	-0-			-0-
06		5520 X	4825	-0-	-695	-0-		154	1	4671	3	N	-0-			-0-
07		5704 X	5020	-0-	-684	-0-		173	1	4847	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231										COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7486 - 10580	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		16994 X	15513	-0-	-1481	-0-	560 1	14908 3	N	41			147
							45 9						
03		18104 X	16901	-0-	-1203	-0-	598 1	16227 3	N	69	187 1		29
							76 9						
04		17280 X	16042	-0-	-1238	-0-	574 1	15437 3	N	28			57
							31 9						
05		17515 X	15805	-0-	-1710	-0-	569 1	15188 3	N	44			101
							48 9						
06		16410 X	15946	-0-	-464	-0-	562 1	15334 3	N	45			146
							50 9						
*07		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	655 1	16772 3	N	43			189
							47 9						
MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503													
02		14790 X	13351	-0-	-1439	-0-	354 1	12997 2	N	-0-			-0-
							8 9						
03		15221 X	14087	-0-	-1134	-0-	363 1	13724 2	N	-0-			-0-
							3 9						
04		14730 X	13294	-0-	-1436	-0-	394 1	12900 2	N	-0-			-0-
							3 9						
05		15128 X	13656	-0-	-1472	-0-	371 1	13285 2	N	-0-			-0-
							4 9						
06		14250 X	12966	-0-	-1284	-0-	319 1	12647 2	N	-0-			-0-
							3 9						
07		14260 X	13601	-0-	-659	-0-	456 1	13145 2	N	-0-			-0-
							2 9						
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204													
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						
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556													
02		9425 X	8713	-0-	-712	-0-	231 1	8482 2	N	-0-			-0-
							1 9						
03		10292 X	9607	-0-	-685	-0-	248 1	9359 2	N	-0-			-0-
							1 9						
04		9960 X	9757	-0-	-203	-0-	289 1	9468 2	N	-0-			-0-
							1 9						
05		10292 X	10258	-0-	-34	-0-	279 1	9979 2	N	-0-			-0-
							1 9						
06		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	244 1	9681 2	N	-0-			-0-
							3 9						
07		10075 X	9991	-0-	-84	-0-	335 1	9656 2	N	-0-			-0-
							1 9						
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315													
02		11745 X	7516	-0-	-4229	-0-	7516 3		N	-0-			-0-
							3 9						
03		11098 X	7625	-0-	-3473	-0-	7625 3		N	-0-			-0-
							3 9						
04		10560 X	7180	-0-	-3380	-0-	7180 3		N	-0-			-0-
							3 9						
05		8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7371 3		N	-0-			-0-
							3 9						
06		7770 X	5691	-0-	-2079	-0-	5691 3		N	-0-			-0-
							3 9						
07		8029 X	5337	-0-	-2692	-0-	5337 3		N	-0-			-0-
							3 9						

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 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						
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	342 1	8872 3	N	37		137						
03	9548 X	9131	-0-	-417	-0-	41 9	8764 3	N	32		169						
04	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	35 9	9018 3	N	38		207						
05	9548 X	9401	-0-	-147	-0-	344 1	9027 3	N	25	189 1	43						
06	9240 X	8014	-0-	-1226	-0-	42 9	7698 3	N	24		67						
*07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	28 9	9386 3	N	22		89						
HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361												COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 6580	-	10903
02	10382 X	4434	-0-	-5948	-0-	566 1	3812 3	N	51		60						
03	10788 X	2180	-0-	-8608	-0-	56 9	1630 3	N	25		85						
04	10110 X	4366	-0-	-5744	-0-	522 1	2 2	N	29		114						
05	8711 X	4625	-0-	-4086	-0-	28 9	3904 3	N	-0-		114						
06	7770 X	1288	-0-	-6482	-0-	645 1	569 3	Y	25	139 1	-0-						
*07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	3687 3	4320 3	Y	2	2 1	-0-						
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362												COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 6981	-	13268
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-						
05	68076 X	52456	-0-	-15620	-0-	51561 3	50663 3	N	-0-		-0-						
06	65880 X	48260	-0-	-17620	-0-	1793 1	46588 3	N	-0-		-0-						
07	68076 X	48094	-0-	-19982	-0-	1672 1	46404 3	N	-0-		-0-						
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363												COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 9612	-	12103
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-						
05	108531 X	29310	-0-	-79221	-0-	31829 3	28308 3	N	-0-		-0-						
06	105030 X	25226	-0-	-79804	-0-	1002 1	24352 3	N	-0-		-0-						
07	108531 X	23339	-0-	-85192	-0-	874 1	22519 3	N	-0-		-0-						
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364												COMPL. DATE 01/29/2016	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 9207	-	11778
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-						
05	56947 X	20955	-0-	-35992	-0-	22286 3	20239 3	N	-0-		-0-						
06	55110 X	18183	-0-	-36927	-0-	716 1	17553 3	N	-0-		-0-						
07	56947 X	16817	-0-	-40130	-0-	630 1	16226 3	N	-0-		-0-						

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 #: 7H RRCID -> 262365										COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	8052 - 11973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-		
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371										COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7875 - 11703
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	9806	-0-	-1144	-0-	335 1	9450 3	Y	19			38		
							21 9								
*07		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	437 1	11620 3	Y	-0-	31 1		-0-		
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379										COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7197 - 12313
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-		
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555										COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7797 - 12470
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-		
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556										COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	9347 - 12350
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-		
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557										COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7958 - 11829
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:		12H	RRCID ->	262558	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7928 - 11824
M	O	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	
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-

RAWDON, GREGORY		WELL #:		1H	RRCID ->	262584	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8152 - 10822
02	12412 X	11128	-0-	-1284	-0-	11128	2		N	-0-	-0-	-0-
03	11997 X	10634	-0-	-1363	-0-	10634	2		N	-0-	-0-	-0-
04	11610 X	10007	-0-	-1603	-0-	10007	2		N	-0-	-0-	-0-
05	11904 X	10123	-0-	-1781	-0-	10123	2		N	-0-	-0-	-0-
06	11520 X	9460	-0-	-2060	-0-	9460	2		N	-0-	-0-	-0-
07	11904 X	8735	-0-	-3169	-0-	8735	2		N	-0-	-0-	-0-

RAWDON, GREGORY		WELL #:		2H	RRCID ->	262587	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8006 - 10360
02	7714 X	7690	-0-	-24	-0-	7690	2		N	-0-	-0-	-0-
03	7657 X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2		N	-0-	-0-	-0-
04	7620 X	7252	-0-	-368	-0-	7252	2		N	-0-	-0-	-0-
05	8215 X	7515	-0-	-700	-0-	7515	2		N	-0-	-0-	-0-
06	7950 X	6983	-0-	-967	-0-	6983	2		N	-0-	-0-	-0-
07	8215 X	6408	-0-	-1807	-0-	6408	2		N	-0-	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		3H	RRCID ->	262599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	9087 - 13140
02	28130 X	13581	-0-	-14549	-0-	468	1	13113	3	N	-0-	1
03	30070 X	14946	-0-	-15124	-0-	538	1	14408	3	N	-0-	1
04	16530 X	14503	-0-	-2027	-0-	597	1	6	2	N	-0-	1
						13900	3					
05	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	560	1	15799	3	N	-0-	1
06	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	584	1	16264	3	N	-0-	1
*07	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	540	1	14821	3	N	-0-	1

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262603	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	9522 - 12405
02	14B2 EXT	66844	-0-	66844	66844	2715	1	64129	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	62488	-0-	62488	129332	2471	1	60017	3	N	-0-	-0-
04	176335 X	47003	-0-	-129332	-0-	1586	1	22	2	N	-0-	-0-
						45395	3					
05	78678 X	45316	-0-	-33362	-0-	1549	1	43767	3	N	-0-	-0-
06	76140 X	41358	-0-	-34782	-0-	1432	1	39926	3	N	-0-	-0-
07	78678 X	34848	-0-	-43830	-0-	1225	1	33623	3	N	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	262607	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7452 - 12238
02	14B2 EXT	84103	-0-	84103	84103	2896	1	81207	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	74082	-0-	74082	158185	2667	1	71415	3	N	-0-	-0-
04	223558 X	65373	-0-	-158185	-0-	2205	1	28	2	N	-0-	-0-
						63140	3					
05	121768 X	61547	-0-	-60221	-0-	2104	1	59443	3	N	-0-	-0-
06	117840 X	53862	-0-	-63978	-0-	1866	1	51996	3	N	-0-	-0-
07	121768 X	51259	-0-	-70509	-0-	1801	1	49458	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	4164	2	N	-0-			-0-
03		3875 X	3873	-0-	-2	-0-	-0-	863	1	3010	2	N	-0-			-0-
04		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	5471	2	N	-0-			-0-
05		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1	7604	2	N	-0-			-0-
06		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	5827	2	N	-0-			-0-
*07		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1	7034	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110																
02		11310 X	8223	-0-	-3087	-0-	-0-	274	1	7949	3	N	-0-			-0-
03		12090 X	10409	-0-	-1681	-0-	-0-	343	1	10066	3	N	-0-			-0-
04		11700 X	10086	-0-	-1614	-0-	-0-	331	1	9755	3	N	-0-			-0-
05		11656 X	10576	-0-	-1080	-0-	-0-	342	1	10234	3	N	-0-			-0-
06		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	10019	3	N	-0-			-0-
*07		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	10399	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378																
02		20851 X	20204	-0-	-647	-0-	-0-	98	1	20106	3	N	-0-			-0-
03		22413 X	21952	-0-	-461	-0-	-0-	69	1	21883	3	N	-0-			-0-
04		21690 X	20693	-0-	-997	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-			-0-
								20601	3							
05		22413 X	21250	-0-	-1163	-0-	-0-	85	1	21165	3	N	-0-			-0-
06		21270 X	20740	-0-	-530	-0-	-0-	105	1	20635	3	N	-0-			-0-
07		21948 X	20959	-0-	-989	-0-	-0-	110	1	20849	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621																
02		30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	29536	2	N	-0-			-0-
03		35371 X	33293	-0-	-2078	-0-	-0-	858	1	32435	2	N	-0-			-0-
04		34230 X	18226	-0-	-16004	-0-	-0-	540	1	17686	2	N	-0-			-0-
05		35371 X	31606	-0-	-3765	-0-	-0-	859	1	30747	2	N	-0-			-0-
06		33720 X	30221	-0-	-3499	-0-	-0-	744	1	29477	2	N	-0-			-0-
07		33294 X	30018	-0-	-3276	-0-	-0-	1006	1	29012	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580																
02		11194 X	10328	-0-	-866	-0-	-0-	347	1	9981	3	N	-0-			-0-
03		11966 X	11288	-0-	-678	-0-	-0-	377	1	10911	3	N	-0-			-0-
04		11580 X	10614	-0-	-966	-0-	-0-	355	1	10259	3	N	-0-			-0-
05		11966 X	11037	-0-	-929	-0-	-0-	371	1	10666	3	N	-0-			-0-
06		11220 X	10703	-0-	-517	-0-	-0-	351	1	10352	3	N	-0-			-0-
07		11284 X	11196	-0-	-88	-0-	-0-	391	1	10805	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131																
02		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	10666	3	N	-0-			-0-
03		11098 X	10847	-0-	-251	-0-	-0-	357	1	10490	3	N	-0-			-0-
04		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	10662	3	N	-0-			-0-
05		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	11095	3	N	-0-			-0-
06		10860 X	10805	-0-	-55	-0-	-0-	352	1	10453	3	N	-0-			-0-
*07		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	11090	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011												TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8270 - 12408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)						M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	10962 X	10574	-0-	-388	-0-	280	1	10294	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	11718 X	11055	-0-	-663	-0-	285	1	10770	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	11310 X	10421	-0-	-889	-0-	309	1	10112	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	11687 X	10744	-0-	-943	-0-	292	1	10452	2	N	-0-	-0-				-0-	
06	11310 X	10077	-0-	-1233	-0-	248	1	9829	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	11315 X	10295	-0-	-1020	-0-	345	1	9950	2	N	-0-	-0-				-0-	

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011												TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6975 - 13065		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				16	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				16	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				16	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				16	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				16	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				16	

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011												TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7150 - 9843		
02	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	738	1	8845	3	N	-0-	-0-				-0-	
03	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	1045	1	10003	3	N	-0-	-0-				-0-	
04	8580 X	8219	-0-	-361	-0-	937	1	7282	3	N	-0-	-0-				-0-	
05	8866 X	6816	-0-	-2050	-0-	914	1	5902	3	N	-0-	-0-				-0-	
06	8580 X	5885	-0-	-2695	-0-	856	1	5029	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	8866 X	6805	-0-	-2061	-0-	901	1	5904	3	N	-0-	-0-				-0-	

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011												TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8098 - 11240		
02	11252 X	10368	-0-	-884	-0-	275	1	10093	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	12028 X	11204	-0-	-824	-0-	289	1	10915	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	11250 X	10895	-0-	-355	-0-	323	1	10572	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	329	1	11740	2	N	-0-	-0-				-0-	
06	11250 X	11168	-0-	-82	-0-	275	1	10893	2	N	-0-	-0-				-0-	
*07	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	386	1	11139	2	N	-0-	-0-				-0-	

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011												TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8018 - 11710		
02	9628 X	9281	-0-	-347	-0-	246	1	9035	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	10292 X	9549	-0-	-743	-0-	246	1	9303	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	9810 X	9075	-0-	-735	-0-	269	1	8806	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	10137 X	9819	-0-	-318	-0-	267	1	9552	2	N	-0-	-0-				-0-	
06	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	238	1	9423	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	9920 X	9590	-0-	-330	-0-	322	1	9268	2	N	-0-	-0-				-0-	

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6573 - 8988		
02	5307 X	4934	-0-	-373	-0-	4934	3			N	-0-	-0-				-0-	
03	5673 X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3			N	-0-	-0-				-0-	
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-	-0-				-0-	
05	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-	-0-				-0-	
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-	-0-				-0-	
*07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-	-0-				-0-	

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 #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	17545 X	-0-	-0-	-17545	-0-				Y	-0-			1
03	18755 X	16415	-0-	-2340	-0-	591	1	15824	3	Y	-0-		1
04	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	485	1	6	2	Y	-0-		1
						13885	3						
05	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	568	1	16045	3	Y	-0-		1
06	15900 X	15754	-0-	-146	-0-	546	1	15208	3	Y	-0-		1
07	16430 X	12823	-0-	-3607	-0-	450	1	12373	3	Y	-0-		1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838													
02	14587 X	-0-	-0-	-14587	-0-				Y	-0-			-0-
03	15593 X	4589	-0-	-11004	-0-	166	1	4423	3	Y	-0-		-0-
04	12990 X	9466	-0-	-3524	-0-	319	1	4	2	Y	-0-		-0-
						9143	3						
05	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	400	1	11285	3	Y	-0-		-0-
06	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	413	1	11506	3	Y	-0-		-0-
*07	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	456	1	12535	3	Y	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511													
02	10440 X	7859	-0-	-2581	-0-	7859	3			N	-0-		-0-
03	10540 X	3236	-0-	-7304	-0-	3236	3			N	-0-		-0-
04	9480 X	7180	-0-	-2300	-0-	679	1	6501	3	N	-0-		-0-
05	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	3			N	-0-		-0-
06	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-		-0-
*07	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-		-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478													
02	10701 X	7599	-0-	-3102	-0-	744	1	6855	3	N	-0-		-0-
03	11284 X	9092	-0-	-2192	-0-	806	1	8286	3	N	-0-		-0-
04	9630 X	4809	-0-	-4821	-0-	699	1	2	2	N	-0-		-0-
						4108	3						
05	9393 X	6772	-0-	-2621	-0-	806	1	5966	3	N	-0-		-0-
06	9090 X	5671	-0-	-3419	-0-	740	1	4931	3	N	-0-		-0-
07	9083 X	1190	-0-	-7893	-0-	548	1	642	3	N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645													
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923													
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-

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 #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14326 X	-0-	-0-	-14326	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		8580 X	252	-0-	-8328	-0-	-0-	252	1			Y	-0-			1
05		70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*07		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	12905	3	Y	-0-			1

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

02		27927 X	27207	-0-	-720	-0-	-0-	721	1	26486	2	N	-0-			-0-
03		29853 X	29044	-0-	-809	-0-	-0-	748	1	28296	2	N	-0-			-0-
04		28350 X	27256	-0-	-1094	-0-	-0-	808	1	26448	2	N	-0-			-0-
05		29233 X	28775	-0-	-458	-0-	-0-	783	1	27992	2	N	-0-			-0-
06		28290 X	26743	-0-	-1547	-0-	-0-	659	1	26084	2	N	-0-			-0-
07		29078 X	27385	-0-	-1693	-0-	-0-	918	1	26467	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

02		14326 X	13276	-0-	-1050	-0-	-0-	352	1	12924	2	N	-0-			-0-
03		15314 X	14384	-0-	-930	-0-	-0-	371	1	14013	2	N	-0-			-0-
04		14460 X	13666	-0-	-794	-0-	-0-	405	1	13261	2	N	-0-			-0-
05		14942 X	14232	-0-	-710	-0-	-0-	387	1	13845	2	N	-0-			-0-
06		14070 X	13378	-0-	-692	-0-	-0-	330	1	13048	2	N	-0-			-0-
07		14384 X	13112	-0-	-1272	-0-	-0-	440	1	12672	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

02		22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	21734	2	N	-0-			-0-
03		24213 X	24213	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	23589	2	N	-0-			-0-
04		22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	21460	2	N	-0-			-0-
05		23813 X	23813	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	23166	2	N	-0-			-0-
06		22534 X	22534	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	21979	2	N	-0-			-0-
*07		22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	-0-	759	1	21875	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

02		10817 X	9704	-0-	-1113	-0-	-0-	55	1	9649	3	N	-0-			67
03		11563 X	10982	-0-	-581	-0-	-0-	62	1	10920	3	N	-0-			67
04		11010 X	10344	-0-	-666	-0-	-0-	53	1	5	2	N	-0-			67
								10286	3							
05		11377 X	10344	-0-	-1033	-0-	-0-	53	1	10291	3	N	-0-			67
06		11010 X	9976	-0-	-1034	-0-	-0-	59	1	9917	3	N	-0-			67
07		10974 X	9780	-0-	-1194	-0-	-0-	64	1	9716	3	N	-0-			67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012												TOTAL DEPTH	6737	PERF. 7000 - 9403
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	
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	

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011												TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7127 - 11000
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-	

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012												TOTAL DEPTH	6711	PERF. 6975 - 12203
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	

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012												TOTAL DEPTH	6729	PERF. 6950 - 10503
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	

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012												TOTAL DEPTH	6814	PERF. 8099 - 13445
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	

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011												TOTAL DEPTH	7471	PERF. 7556 - 12556
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844													
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923													
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594													
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-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987													
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-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		15H	RRCID ->	263058	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6573 - 10140
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		
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-

VEALE RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	263091	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7025 - 13903
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

BUSSEY		WELL #:		3H	RRCID ->	263151	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6462 - 12152
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						

VEALE RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	263156	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	8100 - 13353
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

JOHNSON, BEN		WELL #:		2H	RRCID ->	263161	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	6075 - 9163
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						

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 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									
02	8410 X	7240	-0-	-1170	-0-	42 1	7120 3	N	71	173 1	64									
03	8990 X	7634	-0-	-1356	-0-	78 9	7461 3	N	117		181									
04	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	44 1		N												
05	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	129 9	4 2	N	66	182 1	65									
06	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	45 1	73 9	N												
07	8649 X	8395	-0-	-254	-0-	8242 3	7575 3	N	140	183 1	22									
						154 9														
						56 1	8339 3	N	-0-		22									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202													COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6400	-	9303
02	10469 X	9417	-0-	-1052	-0-	55 1	9327 3	N	32		231									
03	11191 X	9508	-0-	-1683	-0-	35 9														
04	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	55 1	9416 3	N	34	157 1	108									
05	10044 X	9943	-0-	-101	-0-	37 9														
06	9720 X	8653	-0-	-1067	-0-	51 1	4 2	N	23		131									
07	10044 X	9503	-0-	-541	-0-	9505 3	25 9	N	46		177									
						52 1	9840 3	N												
						51 9														
						53 1	8567 3	N	30		207									
						33 9														
						65 1	9438 3	N	-0-		207									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210													COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8103	-	11845
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-									

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212													COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8146	-	11922
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-									

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213													COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8103	-	11811
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-									

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214													COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8110	-	12392
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-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	9H	RRCID ->	263235	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6530 - 10837
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	8845 X	5641	-0-	-3204	-0-	5641 3	N	-0-	-0-	-0-
03	9083 X	5275	-0-	-3808	-0-	5275 3	N	-0-	-0-	-0-
04	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042 3	N	-0-	-0-	-0-
05	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 3	N	-0-	-0-	-0-
06	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712 3	N	-0-	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	12H	RRCID ->	263246	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 6579 - 10146
02	8120 X	5716	-0-	-2404	-0-	5716 3	N	-0-	-0-	-0-
03	8680 X	6152	-0-	-2528	-0-	6152 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	6140	-0-	-610	-0-	6140 3	N	-0-	-0-	-0-
05	6882 X	6509	-0-	-373	-0-	6509 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6540 X	6212	-0-	-328	-0-	6212 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 3	N	-0-	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	25H	RRCID ->	263257	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6649 - 9915
02	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384 3	N	-0-	-0-	-0-
03	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098 3	N	-0-	-0-	-0-
04	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696 3	N	-0-	-0-	-0-
05	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561 3	N	-0-	-0-	-0-
06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10740 3	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	263260	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8457 - 13261
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-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	20H	RRCID ->	263262	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6546 - 9948
02	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446 3	N	-0-	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	27H	RRCID ->	263266	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6585 - 10400
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-	-0-
04	6900 X	4558	-0-	-2342	-0-	4558 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7130 X	4658	-0-	-2472	-0-	4658 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6900 X	3817	-0-	-3083	-0-	3817 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	3300	-0-	-2311	-0-	3300 3	N	-0-	-0-	-0-

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 #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508 X	143	-0-	-1365	-0-	143 1		N	-0-			55
03	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	488 1	7330 3	N	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	112			169
*07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	123 9	372 1	N	65			234
						72 9						
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271												
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-
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524												
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
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593												
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
BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278												
02	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	55 1	9157 3	N	94	46 1		86
03	9052 X	8746	-0-	-306	-0-	103 9		N	-0-			86
04	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	51 1	8695 3	N	-0-			86
						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						
BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853												
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-	-0-	5 3		N	-0-			29
05	1 X	1	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378												COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8282		PERF. 8460 - 14132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-				

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379												COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 6419		PERF. 6625 - 10628	
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	60 1		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	43 1		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				

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380												COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8141 - 12135	
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-				

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383												COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8496 - 14330	
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-				

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387												COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 9005 - 13610	
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				

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390												COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 7553 - 13572	
02		17661 X	11831	-0-	-5830	-0-	626 1	11205 3	Y	-0-			6				
03		18879 X	17185	-0-	-1694	-0-	1086 1	16099 3	Y	-0-			6				
04		18270 X	16952	-0-	-1318	-0-	571 1	8 2	Y	-0-			6				
							16373 3										
05		18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	618 1	17493 3	Y	-0-			6				
06		16620 X	16179	-0-	-441	-0-	560 1	15619 3	Y	-0-			6				
07		17515 X	16824	-0-	-691	-0-	589 1	16235 3	Y	-0-			6				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		11571 X	10434	-0-	-1137	-0-	277	1	10157	2	N	-0-		-0-
03		12369 X	11368	-0-	-1001	-0-	293	1	11075	2	N	-0-		-0-
04		11970 X	10890	-0-	-1080	-0-	323	1	10567	2	N	-0-		-0-
05		12276 X	11154	-0-	-1122	-0-	303	1	10851	2	N	-0-		-0-
06		11010 X	10467	-0-	-543	-0-	258	1	10209	2	N	-0-		-0-
07		11377 X	10235	-0-	-1142	-0-	343	1	9892	2	N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263														
02		9512 X	9190	-0-	-322	-0-	9190	3			N	-0-		-0-
03		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-		-0-
04		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-		-0-
05		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-		-0-
06		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-		-0-
*07		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534														
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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532														
02		20706 X	11349	-0-	-9357	-0-	578	1	10771	3	Y	-0-		6
03		22134 X	20495	-0-	-1639	-0-	734	1	19761	3	Y	-0-		6
04		21420 X	19042	-0-	-2378	-0-	641	1	8	2	Y	-0-		6
							18393	3						
05		19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	656	1	18527	3	Y	-0-		6
06		20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	712	1	19864	3	Y	-0-		6
*07		20493 X	20493	-0-	-0-	-0-	718	1	19775	3	Y	-0-		6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262														
02		14152 X	2441	-0-	-11711	-0-	140	1	2301	3	N	-0-		-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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718														
02		8497 X	-0-	-0-	-8497	-0-					N	19		132
03		11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11294	3	141	9	N	128	182	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	12
*07		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-		12

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 #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012										TOTAL DEPTH	6796	PERF.	8269 - 12674					
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
02	21982 X	-0-	-0-	-21982	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	24826	3	Y	-0-					11
04	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	10	2	Y	-0-					11
								22380	3									
05	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	21959	3	Y	-0-					11
06	20280 X	19297	-0-	-983	-0-	-0-	-0-	668	1	18629	3	Y	-0-					11
07	20956 X	18824	-0-	-2132	-0-	-0-	-0-	659	1	18165	3	Y	-0-					11
KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6519 - 10210					
02	8700 X	6536	-0-	-2164	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
04	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
05	7223 X	7064	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
06	7920 X	5836	-0-	-2084	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
*07	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	9226	3	N	-0-					-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011										TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6538 - 9036					
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
05	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6581 - 10405					
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-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-
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011										TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7000 - 9028					
02	11455 X	10717	-0-	-738	-0-	-0-	-0-	373	1	10344	3	N	-0-					-0-
03	11966 X	11391	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	394	1	10997	3	N	-0-					-0-
04	11400 X	10761	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	373	1	10388	3	N	-0-					-0-
05	11625 X	11268	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	395	1	10873	3	N	-0-					-0-
06	11250 X	10250	-0-	-1000	-0-	-0-	-0-	347	1	9903	3	N	-0-					-0-
07	11470 X	10602	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	382	1	10220	3	N	-0-					-0-
SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011										TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7000 - 8728					
02	8468 X	7843	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	275	1	7568	3	N	-0-					-0-
03	8990 X	8321	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	288	1	8033	3	N	-0-					-0-
04	8430 X	7674	-0-	-756	-0-	-0-	-0-	268	1	7406	3	N	-0-					-0-
05	8370 X	7949	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	275	1	7674	3	N	-0-					-0-
06	8100 X	7927	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	272	1	7655	3	N	-0-					-0-
07	8370 X	8083	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	294	1	7789	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	14358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	14070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12870 X	11518	-0-	-1352	-0-	-0-	342	1	11176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13299 X	11708	-0-	-1591	-0-	-0-	319	1	11389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12870 X	11043	-0-	-1827	-0-	-0-	272	1	10771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13299 X	11151	-0-	-2148	-0-	-0-	374	1	10777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

02	21141 X	-0-	-0-	-21141	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
03	22599 X	14875	-0-	-7724	-0-	-0-	533	1	14342	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
04	23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
							22905	3									
05	22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1	21680	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
06	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
07	22289 X	19193	-0-	-3096	-0-	-0-	673	1	18520	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	6238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	6021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6360 X	6110	-0-	-250	-0-	-0-	793	1	5317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6572 X	5887	-0-	-685	-0-	-0-	794	1	5093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6360 X	1224	-0-	-5136	-0-	-0-	67	1	1157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6572 X	4493	-0-	-2079	-0-	-0-	542	1	3951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

02	14065 X	13346	-0-	-719	-0-	-0-	354	1	12992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15035 X	14403	-0-	-632	-0-	-0-	371	1	14032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14250 X	13740	-0-	-510	-0-	-0-	407	1	13333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14632 X	14113	-0-	-519	-0-	-0-	384	1	13729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14070 X	8308	-0-	-5762	-0-	-0-	46	1	8262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14415 X	12387	-0-	-2028	-0-	-0-	394	1	11993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

02	10498 X	9063	-0-	-1435	-0-	-0-	240	1	8823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10540 X	9874	-0-	-666	-0-	-0-	254	1	9620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9810 X	8900	-0-	-910	-0-	-0-	264	1	8636	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10075 X	9062	-0-	-1013	-0-	-0-	247	1	8815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9750 X	7168	-0-	-2582	-0-	-0-	45	1	7123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9889 X	9104	-0-	-785	-0-	-0-	402	1	8702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

02	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	12954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14322 X	12951	-0-	-1371	-0-	-0-	1028	1	11923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13440 X	11707	-0-	-1733	-0-	-0-	905	1	10802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14849 X	873	-0-	-13976	-0-	-0-	68	1	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14370 X	1014	-0-	-13356	-0-	-0-	43	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14849 X	8902	-0-	-5947	-0-	-0-	417	1	8485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012												TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8271 - 11202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-		

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013												TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7986 - 10606
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-		

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011												TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8661 - 13000
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-		

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011												TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8121 - 13250
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-		

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011												TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8051 - 11130
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-		

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011												TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8161 - 10620
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-		

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011												TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8146 - 13550
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278												
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
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-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040												
02	30624 X	29598	-0-	-1026	-0-	1005 1	28593 3	N	-0-			-0-
03	32674 X	31132	-0-	-1542	-0-	1039 1	30093 3	N	-0-			-0-
04	31290 X	30076	-0-	-1214	-0-	1011 1	29065 3	N	-0-			-0-
05	32333 X	30866	-0-	-1467	-0-	1041 1	29825 3	N	-0-			-0-
06	30930 X	29507	-0-	-1423	-0-	971 1	28536 3	N	-0-			-0-
07	31651 X	30681	-0-	-970	-0-	1075 1	29606 3	N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354												
02	9077 X	8545	-0-	-532	-0-	325 1	8188 3	N	29	135 1		30
03	9703 X	9288	-0-	-415	-0-	343 1	8921 3	N	22			52
04	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	355 1	9046 3	N	20			72
05	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	355 1	8960 3	N	19			91
06	9000 X	8031	-0-	-969	-0-	300 1	7714 3	N	15			106
07	9734 X	9337	-0-	-397	-0-	363 1	8962 3	N	11			117

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804												
02	4002 X	3133	-0-	-869	-0-	117 1	3005 3	N	10			132
03	4278 X	3050	-0-	-1228	-0-	112 1	2932 3	N	5			137
04	4140 X	2380	-0-	-1760	-0-	88 1	2284 3	N	7			144
05	4185 X	3251	-0-	-934	-0-	122 1	3123 3	N	5			149
06	3900 X	3380	-0-	-520	-0-	124 1	3254 3	N	2			151
*07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	140 1	3486 3	N	-0-			151

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304												
02	13195 X	11757	-0-	-1438	-0-	436 1	11320 3	N	1			145
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011												TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8291	-	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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-			

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011												TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8411	-	10780
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-			

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011												TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8031	-	11619
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-			

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011												TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8526	-	12030
02		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	338 1	8909 3	N		32			154			
							35 9										
03		9858 X	9794	-0-	-64	-0-	349 1	9402 3	N		39	176 1		17			
							43 9										
04		9540 X	9225	-0-	-315	-0-	335 1	8879 3	N		10			27			
							11 9										
05		9858 X	8910	-0-	-948	-0-	325 1	8577 3	N		7			34			
							8 9										
06		9540 X	9150	-0-	-390	-0-	317 1	8821 3	N		11			45			
							12 9										
07		9858 X	9696	-0-	-162	-0-	353 1	9289 3	N		49			94			
							54 9										

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011												TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8461	-	14800
02		19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	710 1	19049 3	N		64			153			
							70 9										
03		20894 X	20745	-0-	-149	-0-	729 1	19921 3	N		86	188 1		51			
							95 9										
04		20340 X	19620	-0-	-720	-0-	692 1	18874 3	N		49			100			
							54 9										
05		21018 X	20382	-0-	-636	-0-	724 1	19591 3	N		61			161			
							67 9										
06		20340 X	18615	-0-	-1725	-0-	668 1	17877 3	N		64	188 1		37			
							70 9										
07		21018 X	18411	-0-	-2607	-0-	700 1	17667 3	N		40			77			
							44 9										

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 #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805																	
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-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520																	
02		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	399	1	10708	3	N	-0-					-0-
03		11625 X	11488	-0-	-137	-0-	407	1	11081	3	N	-0-					-0-
04		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	396	1	10640	3	N	-0-					-0-
05		11873 X	11399	-0-	-474	-0-	408	1	10991	3	N	-0-					-0-
06		11490 X	10975	-0-	-515	-0-	385	1	10590	3	N	-0-					-0-
07		11873 X	11697	-0-	-176	-0-	438	1	11259	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030																	
02		16211 X	15214	-0-	-997	-0-	553	1	14661	3	N	-0-					-0-
03		17329 X	15930	-0-	-1399	-0-	569	1	15361	3	N	-0-					-0-
04		16500 X	15495	-0-	-1005	-0-	559	1	14936	3	N	-0-					-0-
05		16926 X	15844	-0-	-1082	-0-	575	1	15269	3	N	-0-					-0-
06		16020 X	15101	-0-	-919	-0-	538	1	14563	3	N	-0-					-0-
07		16275 X	15853	-0-	-422	-0-	598	1	15255	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140																	
02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	961	1	3366	3	N	-0-					-0-
03		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	1029	1	3675	3	N	-0-					-0-
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	3469	3	N	-0-					-0-
05		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1025	1	3620	3	N	-0-					-0-
06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	986	1	3460	3	N	-0-					-0-
*07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1026	1	3523	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660																	
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-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
Lamm-Mckamylittle (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345														
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
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-
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628														
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-
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950														
02		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	823	1	5722	3	Y	34		134
03		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	878	1	6123	3	Y	56	173 1	17
04		6030 X	5663	-0-	-367	-0-	813	1	4849	3	Y	1		18
05		6231 X	5345	-0-	-886	-0-	818	1	4502	3	Y	23		41
06		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	830	1	5392	3	Y	39		80
07		6293 X	5651	-0-	-642	-0-	837	1	4781	3	Y	30		110
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611														
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-
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612														
02		19952 X	17887	-0-	-2065	-0-	610	1	17277	2	N	-0-		-0-
03		20987 X	18898	-0-	-2089	-0-	633	1	18265	2	N	-0-		-0-
04		20040 X	19880	-0-	-160	-0-	669	1	19211	2	N	-0-		-0-
05		20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	684	1	19584	2	N	-0-		-0-
06		19080 X	19040	-0-	-40	-0-	655	1	18385	2	N	-0-		-0-
07		20553 X	19579	-0-	-974	-0-	670	1	18909	2	N	-0-		-0-
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960														
02		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	543	1	16391	3	N	-0-		-0-
03		16647 X	15734	-0-	-913	-0-	497	1	15237	3	N	-0-		-0-
04		16050 X	14712	-0-	-1338	-0-	464	1	14248	3	N	-0-		-0-
05		17856 X	14754	-0-	-3102	-0-	478	1	14276	3	N	-0-		-0-
06		17280 X	14324	-0-	-2956	-0-	456	1	13868	3	N	-0-		-0-
*07		18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	618	1	17650	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
J. M. SAUDER		WELL #:	4H	RRCID ->	263926	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8172 - 11620
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	
02		8167 X	8167	-0-	-0-	922 1	7245 3	N	-0-		-0-
03		9173 X	9173	-0-	-0-	1005 1	8168 3	N	-0-		-0-
04		8809 X	8809	-0-	-0-	980 1	7829 3	N	-0-		-0-
05		8962 X	8962	-0-	-0-	1005 1	7957 3	N	-0-		-0-
06		6900 X	4835	-0-	-2065	721 1	4114 3	N	-0-		-0-
07		7130 X	425	-0-	-6705	425 1		N	-0-		-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	263927	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7277 - 14150
02		36569 X	34150	-0-	-2419	1136 1	33014 3	N	-0-		-0-
03		39091 X	35799	-0-	-3292	1172 1	34627 3	N	-0-		-0-
04		36900 X	34122	-0-	-2778	1124 1	32998 3	N	-0-		-0-
05		37417 X	34452	-0-	-2965	1135 1	33317 3	N	-0-		-0-
06		35820 X	32699	-0-	-3121	1052 1	31647 3	N	-0-		-0-
07		36518 X	33447	-0-	-3071	1148 1	32299 3	N	-0-		-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B"		WELL #:	1H	RRCID ->	263928	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7347 - 13350
02		32364 X	32027	-0-	-337	1045 1	30982 3	N	-0-		-0-
03		34596 X	31887	-0-	-2709	1018 1	30869 3	N	-0-		-0-
04		33330 X	32015	-0-	-1315	1029 1	30986 3	N	-0-		-0-
05		34224 X	32667	-0-	-1557	1047 1	31620 3	N	-0-		-0-
06		33120 X	31460	-0-	-1660	985 1	30475 3	N	-0-		-0-
07		34224 X	32088	-0-	-2136	1075 1	31013 3	N	-0-		-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	263929	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7277 - 11390
02		24708 X	23773	-0-	-935	777 1	22996 3	N	-0-		-0-
03		25823 X	24854	-0-	-969	791 1	24063 3	N	-0-		-0-
04		24990 X	23859	-0-	-1131	766 1	23093 3	N	-0-		-0-
05		25420 X	24941	-0-	-479	806 1	24135 3	N	-0-		-0-
06		24600 X	24063	-0-	-537	758 1	23305 3	N	-0-		-0-
07		25420 X	24121	-0-	-1299	817 1	23304 3	N	-0-		-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	8H	RRCID ->	263930	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7897 - 11810
02		18328 X	16876	-0-	-1452	575 1	16301 3	N	-0-		-0-
03		19251 X	17260	-0-	-1991	576 1	16684 3	N	-0-		-0-
04		18210 X	16168	-0-	-2042	539 1	15629 3	N	-0-		-0-
05		18600 X	16669	-0-	-1931	558 1	16111 3	N	-0-		-0-
06		17880 X	14660	-0-	-3220	481 1	14179 3	N	-0-		-0-
07		18042 X	16561	-0-	-1481	578 1	15983 3	N	-0-		-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263931	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8697 - 11972
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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	263933	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7910 - 14170
02		38396 X	34963	-0-	-3433	795 1	34168 2	N	-0-		-0-
03		40982 X	36663	-0-	-4319	818 1	35845 2	N	-0-		-0-
04		38250 X	35492	-0-	-2758	796 1	34696 2	N	-0-		-0-
05		37789 X	35334	-0-	-2455	795 1	34539 2	N	-0-		-0-
06		36450 X	33890	-0-	-2560	777 1	33113 2	N	-0-		-0-
07		37386 X	34680	-0-	-2706	1187 1	33493 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650												
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-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275												
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-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415												
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-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700												
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-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992												
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
							55 9					
05		4557 X	3918	-0-	-639	-0-	1044 1	2872 3		Y	2	54
							2 9					
06		5670 X	3193	-0-	-2477	-0-	982 1	2209 3		Y	2	56
							2 9					
07		5859 X	3616	-0-	-2243	-0-	1032 1	2555 3		Y	26	82
							29 9					

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 AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	1059	1	1988	3	N	23			143
						25	9							
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	1133	1	2265	3	N	23			166
						25	9							
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	1102	1	2306	3	N	20	166	1	20
						22	9							
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1144	1	2455	3	N	27			47
						30	9							
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	1100	1	2263	3	N	23			70
						25	9							
*07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1154	1	2624	3	N	20			90
						22	9							

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288														
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-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518														
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-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652														
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-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103														
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-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200														
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	1341	1	15463	3	N	-0-		-0-
03	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	1363	1	15274	3	N	-0-		-0-
04	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	1340	1	15101	3	N	-0-		-0-
05	16120 X	15797	-0-	-323	-0-	1362	1	14435	3	N	-0-		-0-
06	15600 X	15047	-0-	-553	-0-	1299	1	13748	3	N	-0-		-0-
07	16120 X	14923	-0-	-1197	-0-	1353	1	13570	3	N	-0-		-0-
W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840													
02	8845 X	8540	-0-	-305	-0-	287	1	8253	3	N	-0-		-0-
03	9455 X	9306	-0-	-149	-0-	306	1	9000	3	N	-0-		-0-
04	9150 X	8873	-0-	-277	-0-	295	1	8578	3	N	-0-		-0-
05	9114 X	8751	-0-	-363	-0-	292	1	8459	3	N	-0-		-0-
06	9000 X	8675	-0-	-325	-0-	281	1	8394	3	N	-0-		-0-
07	9300 X	8840	-0-	-460	-0-	305	1	8535	3	N	-0-		-0-
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621													
02	18212 X	17648	-0-	-564	-0-	413	1	17235	3	N	-0-		-0-
03	19468 X	18658	-0-	-810	-0-	421	1	18237	3	N	-0-		-0-
04	18930 X	17904	-0-	-1026	-0-	406	1	17498	3	N	-0-		-0-
05	19561 X	16911	-0-	-2650	-0-	386	1	16525	3	N	-0-		-0-
06	18930 X	17577	-0-	-1353	-0-	385	1	17192	3	N	-0-		-0-
07	18879 X	18140	-0-	-739	-0-	622	1	17518	3	N	-0-		-0-
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530													
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-
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963													
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
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339													
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						

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	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	12180 X	10491	-0-	-1689	-0-	62 1	10382 3	N	43	128 1			117	
03	13020 X	10616	-0-	-2404	-0-	47 9	10524 3	N	27				144	
04	11340 X	10077	-0-	-1263	-0-	30 9	5 2	N	8				152	
05	11191 X	10310	-0-	-881	-0-	54 1	10206 3	N	45				197	
06	10830 X	9064	-0-	-1766	-0-	10009 3	8994 3	N	13				210	
07	11191 X	9679	-0-	-1512	-0-	50 9	9603 3	N	9				219	
						56 1								
						14 9								
						66 1								
						10 9								

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544														
02	15051 X	13428	-0-	-1623	-0-	78 1	13256 3	N	85				150	
03	16089 X	13904	-0-	-2185	-0-	94 9	13745 3	N	72				222	
04	14280 X	13317	-0-	-963	-0-	80 1	6 2	N	40	156 1			106	
05	14756 X	13566	-0-	-1190	-0-	79 9	44 9	N	38				144	
06	14280 X	12453	-0-	-1827	-0-	13196 3	13452 3	N	53				197	
07	14291 X	12751	-0-	-1540	-0-	72 1	12318 3	N	15	162 1			50	
						42 9								
						77 1								
						58 9								
						87 1								
						17 9								

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012														
02	12905 X	101	-0-	-12804	-0-	3 1	98 2	N	-0-				-0-	
03	12741 X	1132	-0-	-11609	-0-	253 1	879 2	N	-0-				-0-	
04	12000 X	9060	-0-	-2940	-0-	893 1	8167 2	N	-0-				-0-	
05	12400 X	8110	-0-	-4290	-0-	1022 1	7088 2	N	-0-				-0-	
06	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	1096 1	10512 2	N	-0-				-0-	
*07	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	1043 1	12406 2	N	-0-				-0-	

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591														
02	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 3		N	-0-				-0-	
03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590 3		N	-0-				-0-	
04	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684 3		N	-0-				-0-	
05	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434 3		N	-0-				-0-	
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127 3		N	-0-				-0-	
*07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11482 3		N	-0-				-0-	

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669														
02	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	305 1	11378 2	N	-0-				-0-	
03	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	322 1	12192 2	N	-0-				-0-	
04	11730 X	10172	-0-	-1558	-0-	302 1	9870 2	N	-0-				-0-	
05	12276 X	10683	-0-	-1593	-0-	294 1	10389 2	N	-0-				-0-	
06	11880 X	7939	-0-	-3941	-0-	195 1	7744 2	N	-0-				-0-	
07	12276 X	8267	-0-	-4009	-0-	277 1	7990 2	N	-0-				-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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390															
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-
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043															
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-
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463															
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-
UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893															
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-
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580													
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

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793													
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						

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963													
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-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700													
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		23
06		9450 X	7009	-0-	-2441	-0-	7007 3	2 9	N	2			25
07		9765 X	8228	-0-	-1537	-0-	813 1	7412 3	N	3			28
							3 9						

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315													
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-

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	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
02		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	1325	1	9608	3	Y	104
							28	9				
03		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	1377	1	9715	3	Y	130
							29	9				
04		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	1340	1	9223	3	Y	154
							26	9				
05		11718 X	11003	-0-	-715	-0-	1396	1	9570	3	Y	188
							37	9				
06		11280 X	10269	-0-	-1011	-0-	1324	1	8914	3	Y	44
							31	9		172	1	
07		11656 X	10665	-0-	-991	-0-	1392	1	9252	3	Y	63
							21	9				

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762												
02		9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-						35
03		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13099	3	201	9	N	45
04		10320 X	10264	-0-	-56	-0-	10178	3	86	9	N	123
05		10664 X	9738	-0-	-926	-0-	9673	3	65	9	N	7
06		10320 X	9326	-0-	-994	-0-	9246	3	80	9	N	80
07		10664 X	9613	-0-	-1051	-0-	9524	3	89	9	N	161

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459												
02		18618 X	17214	-0-	-1404	-0-	456	1	16758	2	N	-0-
03		19623 X	18315	-0-	-1308	-0-	472	1	17843	2	N	-0-
04		18990 X	17227	-0-	-1763	-0-	511	1	16716	2	N	-0-
05		19375 X	16299	-0-	-3076	-0-	443	1	15856	2	N	-0-
06		18300 X	16711	-0-	-1589	-0-	412	1	16299	2	N	-0-
07		18414 X	16534	-0-	-1880	-0-	554	1	15980	2	N	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516												
02		15631 X	14770	-0-	-861	-0-	14770	3			N	-0-
03		16306 X	15985	-0-	-321	-0-	15985	3			N	-0-
04		15780 X	15471	-0-	-309	-0-	15471	3			N	-0-
05		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	3			N	-0-
06		15480 X	14709	-0-	-771	-0-	14709	3			N	-0-
07		15996 X	14840	-0-	-1156	-0-	14840	3			N	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983												
02		8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	7767	3			N	-0-
03		9486 X	8222	-0-	-1264	-0-	8222	3			N	-0-
04		9180 X	8932	-0-	-248	-0-	8932	3			N	-0-
05		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	3			N	-0-
06		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	3			N	-0-
*07		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
G. P. NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264734	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7100 - 13604	
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
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	171 1	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	150 1	40
07	6076 X	1565	-0-	-4511	-0-	1544	1	21	9	Y	19		59

TRULOVE-WHITEHEAD (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	264807	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8626 - 13771	
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-

KING SISTERS		WELL #:		3H	RRCID ->	264816	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6568 - 9868	
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-

KING SISTERS		WELL #:		4H	RRCID ->	264817	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6592 - 9552	
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-

KING SISTERS		WELL #:		5H	RRCID ->	264821	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6681 - 10583	
02	9193 X	5035	-0-	-4158	-0-	355	1	4680	3	N	-0-		-0-
03	10106 X	6424	-0-	-3682	-0-	335	1	6089	3	N	-0-		-0-
04	10320 X	8766	-0-	-1554	-0-	8766	3			N	-0-		-0-
05	10664 X	7555	-0-	-3109	-0-	7555	3			N	-0-		-0-
06	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			N	-0-		-0-
*07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-		-0-

KING SISTERS		WELL #:		6H	RRCID ->	264822	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6625 - 11027	
02	2697 X	1795	-0-	-902	-0-	313	1	1482	3	N	-0-		-0-
03	2883 X	2168	-0-	-715	-0-	335	1	1833	3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-		-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-		-0-
06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-		-0-
*07	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011												TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7625 - 11333
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02		25462 X	23444	-0-	-2018	-0-	621	1	22823	2	N	-0-			-0-
03		27218 X	26588	-0-	-630	-0-	685	1	25903	2	N	-0-			-0-
04		25650 X	25318	-0-	-332	-0-	751	1	24567	2	N	-0-			-0-
05		26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	731	1	26139	2	N	-0-			-0-
06		25740 X	24895	-0-	-845	-0-	613	1	24282	2	N	-0-			-0-
07		26598 X	24275	-0-	-2323	-0-	814	1	23461	2	N	-0-			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012												TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8492 - 14110
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-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011												TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8273 - 11875
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-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011												TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7400 - 11850
02		16675 X	14539	-0-	-2136	-0-	543	1	13951	3	N	41			195
03		17515 X	15320	-0-	-2195	-0-	567	1	14708	3	N	41	179 1		57
04		16860 X	14948	-0-	-1912	-0-	558	1	14347	3	N	39			96
05		17143 X	15253	-0-	-1890	-0-	572	1	14641	3	N	36			132
06		15960 X	14658	-0-	-1302	-0-	538	1	14096	3	N	22			154
07		15531 X	15300	-0-	-231	-0-	595	1	14686	3	N	17			171

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011												TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8197 - 11950
02		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	962	1	5648	3	N	-0-			-0-
03		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	1069	1	5971	3	N	-0-			-0-
04		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	452	1	4720	3	N	-0-			-0-
05		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	210	1	5345	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-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011												TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7297 - 12970
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KING SISTERS		WELL #:		16H	RRCID ->	265043	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6586 -	9818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

KING SISTERS		WELL #:		17H	RRCID ->	265044	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6564 -	9864
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	353 1	7834 3	N	-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-

MILLER, MONTY		WELL #:		2H	RRCID ->	265047	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7597 -	10999
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-

MILLER, MONTY		WELL #:		3H	RRCID ->	265049	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7540 -	10784
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-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	265053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7937 -	12888
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-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	265054	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8110 -	14003
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-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	265056	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8024 -	13264
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132													
02		8004 X	6602	-0-	-1402	-0-	908 1	5666 3	N	25			58
							28 9						
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-
							2 9						
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-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602													
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-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901													
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	172 1		121
							32 9						
*07		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	66 1	9540 3	N	29			150
							32 9						

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337													
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-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966													
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-

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

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622												
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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963												
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

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112												
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

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852												
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-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103												
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

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 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
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-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153												
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-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285												
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

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287												
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628												
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-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553												
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045													
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997													
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-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918													
02		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	325 1	7865 3	N	-0-			-0-
03		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 3		N	-0-			-0-
04		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12960 3		N	-0-			-0-
05		17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	17628 3		N	-0-			-0-
06		21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	21492 3		N	-0-			-0-
*07		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413 3		N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572													
02		20184 X	17858	-0-	-2326	-0-	473 1	17385 2	N	-0-			-0-
03		21576 X	21050	-0-	-526	-0-	542 1	20508 2	N	-0-			-0-
04		23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	687 1	22490 2	N	-0-			-0-
05		21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	585 1	20956 2	N	-0-			-0-
06		20370 X	19540	-0-	-830	-0-	481 1	19059 2	N	-0-			-0-
07		22041 X	17963	-0-	-4078	-0-	602 1	17361 2	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778													
02		15805 X	14816	-0-	-989	-0-	74 1	14742 3	N	-0-			-0-
03		16895 X	15261	-0-	-1634	-0-	75 1	15186 3	N	-0-			-0-
04		16260 X	14751	-0-	-1509	-0-	67 1	7 2	N	-0-			-0-
							14677 3						
05		16647 X	15256	-0-	-1391	-0-	68 1	15188 3	N	-0-			-0-
06		15570 X	14460	-0-	-1110	-0-	76 1	14384 3	N	-0-			-0-
*07		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	92 1	15934 3	N	-0-			-0-

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	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
02		15921 X	14162	-0-	-1759	-0-	70 1	14092 3	N	-0-			-0-
03		17019 X	14476	-0-	-2543	-0-	71 1	14405 3	N	-0-			-0-
04		15510 X	14307	-0-	-1203	-0-	65 1	7 2	N	-0-			-0-
							14235 3						
05		15841 X	14165	-0-	-1676	-0-	64 1	14101 3	N	-0-			-0-
06		14910 X	13405	-0-	-1505	-0-	70 1	13335 3	N	-0-			-0-
07		15128 X	8137	-0-	-6991	-0-	458 1	7679 3	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER		WELL #:		18H	RRCID ->	265455	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8939 - 9605	
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	105 1	4418 3	N	-0-			-0-
03		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	107 1	4625 3	N	-0-			-0-
04		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	97 1	4218 3	N	-0-			-0-
05		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	102 1	4330 3	N	-0-			-0-
06		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	91 1	4117 3	N	-0-			-0-
*07		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	101 1	4168 3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	265462	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7690 - 12837	
02		26796 X	24832	-0-	-1964	-0-	658 1	24174 2	N	-0-			-0-
03		28210 X	25540	-0-	-2670	-0-	658 1	24882 2	N	-0-			-0-
04		27300 X	24651	-0-	-2649	-0-	731 1	23920 2	N	-0-			-0-
05		26536 X	25399	-0-	-1137	-0-	691 1	24708 2	N	-0-			-0-
06		25680 X	22574	-0-	-3106	-0-	556 1	22018 2	N	-0-			-0-
07		26536 X	22189	-0-	-4347	-0-	744 1	21445 2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER		WELL #:		19H	RRCID ->	265463	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	8491	PERF.	8501 - 11565	
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-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	265464	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7726 - 10715	
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-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	265467	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7715 - 12617	
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-

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 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
02		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	288 1	7455 3	N	-0-	-0-	-0-
03		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809 3		N	-0-	-0-	-0-
04		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10449 3		N	-0-	-0-	-0-
05		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750 3		N	-0-	-0-	-0-
06		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 3		N	-0-	-0-	-0-
*07		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 3		N	-0-	-0-	-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614												
02		15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	398 1	14627 2	N	-0-	-0-	-0-
03		16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	419 1	15839 2	N	-0-	-0-	-0-
04		15720 X	9318	-0-	-6402	-0-	276 1	9042 2	N	-0-	-0-	-0-
05		16244 X	9720	-0-	-6524	-0-	264 1	9456 2	N	-0-	-0-	-0-
06		15720 X	12433	-0-	-3287	-0-	306 1	12127 2	N	-0-	-0-	-0-
07		16244 X	4053	-0-	-12191	-0-	136 1	3917 2	N	-0-	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568												
02		14B2 EXT	72921	-0-	72921	72921	2511 1	70410 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	62733	-0-	62733	135654	2259 1	60474 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		190305 X	54651	-0-	-135654	-0-	1844 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-
							52781 3					
05		104563 X	52044	-0-	-52519	-0-	1779 1	50265 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		63540 X	46312	-0-	-17228	-0-	1604 1	44708 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		65658 X	44218	-0-	-21440	-0-	1554 1	42664 3	Y	-0-	-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369												
02		T. A.	9047	-0-	9047	9050	319 1	8728 3	N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	8648	-0-	8648	17698	8648 3		N	-0-	-0-	-0-
04		27966 X	10268	-0-	-17698	-0-	10268 3		N	-0-	-0-	-0-
05		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244 3		N	-0-	-0-	-0-
06		9360 X	525	-0-	-8835	-0-	525 3		N	-0-	-0-	-0-
07		10602 X	7571	-0-	-3031	-0-	7571 3		N	-0-	-0-	-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053												
02		13978 X	9167	-0-	-4811	-0-	693 1	8474 3	N	-0-	-0-	38
03		14508 X	9956	-0-	-4552	-0-	765 1	9191 3	N	-0-	-0-	38
04		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	737 1	4 2	N	-0-	-0-	38
							8976 3					
05		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	762 1	9487 3	N	-0-	-0-	38
06		9630 X	4890	-0-	-4740	-0-	645 1	4245 3	N	-0-	-0-	38
07		10044 X	696	-0-	-9348	-0-	696 1		N	-0-	-0-	38

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403												
02		4975 X	1727	-0-	-3248	-0-	957 1	770 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	70 1	1829 3	N	-0-	-0-	-0-
04		935 X	935	-0-	-0-	-0-	287 1	648 3	N	-0-	-0-	-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	20358 X	17749	-0-	-2609	-0-	656	1	17023	3	N	64	178 1	22
03	21762 X	18445	-0-	-3317	-0-	70	9	17709	3	N	60		82
04	21060 X	17635	-0-	-3425	-0-	66	9	16938	3	N	49		131
05	20243 X	18335	-0-	-1908	-0-	643	1	17592	3	N	66	177 1	20
06	18390 X	17388	-0-	-1002	-0-	54	9	16718	3	N	40		60
07	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-	670	1			N	61		121

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

02	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	854	1	22296	3	N	55	231 1	32
03	24351 X	24351	-0-	-0-	-0-	61	9	23388	3	N	72		104
04	24210 X	23215	-0-	-995	-0-	884	1	22279	3	N	70		174
05	25017 X	23505	-0-	-1512	-0-	79	9	22574	3	N	52	187 1	39
06	24210 X	22601	-0-	-1609	-0-	874	1	21723	3	N	48		87
07	24800 X	23311	-0-	-1489	-0-	57	9	22374	3	N	35		122

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

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-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

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-

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 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
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 3			N	-0-			-0-
03		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	859 1	11726	3	N	-0-			-0-
04		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	749 1	8099	3	N	-0-			-0-
05		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	164 1	13152	3	N	-0-			-0-
06		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	796 1	4624	3	N	-0-			-0-
07		1891 X	502	-0-	-1389	-0-	502 1			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149														
02		9831 X	6927	-0-	-2904	-0-	6927 3			N	-0-			-0-
03		8308 X	7884	-0-	-424	-0-	7884 3			N	-0-			-0-
04		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	9319 3			N	-0-			-0-
05		7626 X	3778	-0-	-3848	-0-	3778 3			N	-0-			-0-
06		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152 3			N	-0-			-0-
07		9641 X	7940	-0-	-1701	-0-	7940 3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726														
02		12876 X	10094	-0-	-2782	-0-	389 1	9705	3	N	-0-			-0-
03		13764 X	350	-0-	-13414	-0-	350 1			N	-0-			-0-
04		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	229 1	13123	3	N	-0-			-0-
05		10788 X	4970	-0-	-5818	-0-	530 1	4440	3	N	-0-			-0-
06		10440 X	816	-0-	-9624	-0-	697 1	119	3	N	-0-			-0-
07		13795 X	3738	-0-	-10057	-0-	946 1	2792	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226														
02		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	151 1	8916	3	N	-0-			-0-
03		15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	230 1	15680	3	N	-0-			-0-
04		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	344 1	9757	3	N	-0-			-0-
05		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	397 1	11157	3	N	-0-			-0-
06		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	169 1	9717	3	N	-0-			-0-
*07		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	508 1	10096	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736														
02		18531 X	7268	-0-	-11263	-0-	127 1	7141	3	N	-0-			-0-
03		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	359 1	15849	3	N	-0-			-0-
04		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	324 1	10405	3	N	-0-			-0-
05		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	481 1	10209	3	N	-0-			-0-
06		15690 X	9337	-0-	-6353	-0-	428 1	8909	3	N	-0-			-0-
07		16213 X	10019	-0-	-6194	-0-	16 1	10003	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968														
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-			-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896														
02		23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	691 1	23270	3	N	-0-			-0-
03		21452 X	8921	-0-	-12531	-0-	228 1	8693	3	N	-0-			-0-
04		20760 X	2165	-0-	-18595	-0-	360 1	1805	3	N	-0-			-0-
05		21452 X	3437	-0-	-18015	-0-	395 1	3042	3	N	-0-			-0-
06		20760 X	4561	-0-	-16199	-0-	480 1	4081	3	N	-0-			-0-
07		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-				N	-0-			-0-

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 #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	804	1	10961	3	N	-0-		-0-
03		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	922	1	10165	3	N	-0-		-0-
04		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	897	1	10847	3	N	-0-		-0-
05		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	750	1	9720	3	N	-0-		-0-
06		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	334	1	14423	3	N	-0-		-0-
*07		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	3	N	-0-		-0-
RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985														
02		25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	669	1	24580	2	N	-0-		-0-
03		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	733	1	27709	2	N	-0-		-0-
04		26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	787	1	25745	2	N	-0-		-0-
05		26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	715	1	25600	2	N	-0-		-0-
06		23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	587	1	23229	2	N	-0-		-0-
*07		22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	750	1	21612	2	N	-0-		-0-
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249														
02		15370 X	13153	-0-	-2217	-0-	495	1	12562	3	N	87		126
03		16430 X	13870	-0-	-2560	-0-	284	1	13488	3	N	89	185 1	30
04		13440 X	12078	-0-	-1362	-0-	197	1	6	2	N	4		34
05		14074 X	13827	-0-	-247	-0-	11871	3	4	9	N	165	181 1	18
06		13620 X	12769	-0-	-851	-0-	294	1	13351	3	N	182		18
07		14074 X	13150	-0-	-924	-0-	278	1	12491	3	N	298		18
BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823														
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-
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088														
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-
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621															
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-
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291															
02		16008 X	6522	-0-	-9486	-0-	173	1	6349	2	N	-0-			-0-
03		17112 X	8657	-0-	-8455	-0-	223	1	8434	2	N	-0-			-0-
04		16560 X	12995	-0-	-3565	-0-	385	1	12610	2	N	-0-			-0-
05		17112 X	15548	-0-	-1564	-0-	423	1	15125	2	N	-0-			-0-
06		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	375	1	14858	2	N	-0-			-0-
*07		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	517	1	14902	2	N	-0-			-0-
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797															
02		22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	588	1	21603	2	N	-0-			-0-
03		23064 X	22235	-0-	-829	-0-	573	1	21662	2	N	-0-			-0-
04		22320 X	21218	-0-	-1102	-0-	629	1	20589	2	N	-0-			-0-
05		23064 X	21185	-0-	-1879	-0-	576	1	20609	2	N	-0-			-0-
06		22320 X	19519	-0-	-2801	-0-	481	1	19038	2	N	-0-			-0-
07		23064 X	18579	-0-	-4485	-0-	623	1	17956	2	N	-0-			-0-
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752															
02		19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	504	1	18502	2	N	-0-			-0-
03		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	525	1	19868	2	N	-0-			-0-
04		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	579	1	18950	2	N	-0-			-0-
05		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	397	1	14201	2	N	-0-			-0-
06		90 X	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
*07		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-			-0-
KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465															
02		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-			-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	493	1	1452	3	N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	3	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)			//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
BUSSEY			WELL #:	4H	RRCID ->	266545	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	8406 - 11702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		10672 X	8795	-0-	-1877	-0-	525 1	8163 3	N	97	118 1		53
							107 9						
03		11408 X	6813	-0-	-4595	-0-	561 1	6168 3	N	76			129
							84 9						
04		10320 X	8971	-0-	-1349	-0-	512 1	4 2	N	102	167 1		64
							8343 3	112 9					
05		9858 X	8316	-0-	-1542	-0-	555 1	7749 3	N	11			75
							12 9						
06		9090 X	7741	-0-	-1349	-0-	513 1	7067 3	N	146	182 1		39
							161 9						
07		9393 X	6439	-0-	-2954	-0-	499 1	5940 3	N	-0-			39

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA)			WELL #:	1H	RRCID ->	266550	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8106 - 15077	
02		24795 X	18121	-0-	-6674	-0-	480 1	17641 2	N	-0-			-0-
							590 1	22291 2	N	-0-			-0-
03		25792 X	22881	-0-	-2911	-0-	745 1	24368 2	N	-0-			-0-
							790 1	28252 2	N	-0-			-0-
04		25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	670 1	26514 2	N	-0-			-0-
							923 1	26595 2	N	-0-			-0-
05		29042 X	29042	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
06		27184 X	27184	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
*07		27518 X	27518	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA)			WELL #:	2H	RRCID ->	266551	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8236 - 12576	
02		15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	401 1	14741 2	N	-0-			-0-
							390 1	14749 2	N	-0-			-0-
03		15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	743 1	24308 2	N	-0-			-0-
							418 1	14956 2	N	-0-			-0-
04		25051 X	25051	-0-	-0-	-0-	307 1	12139 2	N	-0-			-0-
							424 1	12234 2	N	-0-			-0-
05		15374 X	15374	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
06		12446 X	12446	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
*07		12658 X	12658	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA)			WELL #:	2H	RRCID ->	266553	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7684 - 10441	
02		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	348 1	12763 2	N	-0-			-0-
							375 1	14194 2	N	-0-			-0-
03		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	381 1	12471 2	N	-0-			-0-
							324 1	11587 2	N	-0-			-0-
04		13050 X	12852	-0-	-198	-0-	275 1	10901 2	N	-0-			-0-
							517 1	14916 2	N	-0-			-0-
05		14012 X	11911	-0-	-2101	-0-				-0-			-0-
06		14100 X	11176	-0-	-2924	-0-				-0-			-0-
*07		15433 X	15433	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA)			WELL #:	2H	RRCID ->	266632	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7742 - 12399	
02		20938 X	-0-	-0-	-20938	-0-	810 1	13380 2	N	-0-			-0-
							1218 1	21207 2	N	-0-			-0-
03		17112 X	14190	-0-	-2922	-0-	1159 1	20413 2	N	-0-			-0-
							687 1	4644 2	N	-0-			-0-
04		22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	1291 1	20224 2	N	-0-			-0-
										-0-			-0-
05		21572 X	21572	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
06		13740 X	5331	-0-	-8409	-0-				-0-			-0-
07		22785 X	21515	-0-	-1270	-0-				-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA)			WELL #:	3H	RRCID ->	266738	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7781 - 10683	
02		17487 X	13141	-0-	-4346	-0-	885 1	12256 2	N	-0-			-0-
							427 1	11113 2	N	-0-			-0-
03		18569 X	11540	-0-	-7029	-0-	422 1	13812 2	N	-0-			-0-
							512 1	18326 2	N	-0-			-0-
04		17760 X	14234	-0-	-3526	-0-	110 1	4368 2	N	-0-			-0-
							168 1	4853 2	N	-0-			-0-
05		18838 X	18838	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
06		13590 X	4478	-0-	-9112	-0-				-0-			-0-
07		14694 X	5021	-0-	-9673	-0-				-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325												
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-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195												
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
04		25770 X	22816	-0-	-2954	-0-	833 1	21981 3		N	2	2 1
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-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680												
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-	17
05		15593 X	14865	-0-	-728	-0-	539 1	14325 3		Y	1	1 1
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

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135												
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-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		15747 X	10492	-0-	-5255	-0-	216	1	10276	3	N	-0-		-0-
03		16833 X	16429	-0-	-404	-0-	809	1	15620	3	N	-0-		-0-
04		16290 X	15469	-0-	-821	-0-	15469	3			N	-0-		-0-
05		16678 X	15928	-0-	-750	-0-	2	1	15926	3	N	-0-		-0-
06		15900 X	9738	-0-	-6162	-0-	205	1	9533	3	N	-0-		-0-
07		16430 X	9503	-0-	-6927	-0-	373	1	9130	3	N	-0-		-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420														
02		15457 X	13496	-0-	-1961	-0-	358	1	13138	2	N	-0-		-0-
03		16337 X	15191	-0-	-1146	-0-	391	1	14800	2	N	-0-		-0-
04		15720 X	14962	-0-	-758	-0-	444	1	14518	2	N	-0-		-0-
05		16244 X	12997	-0-	-3247	-0-	353	1	12644	2	N	-0-		-0-
06		15000 X	13302	-0-	-1698	-0-	328	1	12974	2	N	-0-		-0-
07		15469 X	12380	-0-	-3089	-0-	415	1	11965	2	N	-0-		-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600														
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-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171														
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-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074														
02		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	1174	1	9163	3	N	38	146 1	44
03		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	1283	1	10429	3	N	58		102
04		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	1391	1	10433	3	N	161	175 1	88
05		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1295	1	10512	3	N	61		149
06		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1242	1	10020	3	N	53	177 1	25
*07		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	1266	1	9173	3	N	25		50

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BAYLOR-WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	267018	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6665 - 11230
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		2H	RRCID ->	267019	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	7705 - 12803
02	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	1214	1	14771	2	N	-0-
03	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	1315	1	16895	2	N	-0-
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1305	1	15215	2	N	-0-
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1169	1	10757	2	N	-0-
06	8910	X	7023	-0-	-1887	-0-	939	1	6084	2	N	-0-
07	9207	X	6570	-0-	-2637	-0-	981	1	5589	2	N	-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		3H	RRCID ->	267021	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7778 - 13023
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	609	1	22347	2	N	-0-
03	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	678	1	25618	2	N	-0-
04	13740	X	11199	-0-	-2541	-0-	535	1	10664	2	N	-0-
05	24552	X	18069	-0-	-6483	-0-	649	1	17420	2	N	-0-
06	23910	X	23551	-0-	-359	-0-	580	1	22971	2	N	-0-
07	24707	X	23343	-0-	-1364	-0-	783	1	22560	2	N	-0-

ELIZABETH PRESTON		WELL #:		4H	RRCID ->	267022	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7789 - 12593
02	22678	X	8483	-0-	-14195	-0-	225	1	8258	2	N	-0-
03	24304	X	2767	-0-	-21537	-0-	458	1	2309	2	N	-0-
04	23520	X	15176	-0-	-8344	-0-	702	1	14474	2	N	-0-
05	24304	X	23776	-0-	-528	-0-	647	1	23129	2	N	-0-
06	22980	X	22582	-0-	-398	-0-	556	1	22026	2	N	-0-
*07	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	785	1	22632	2	N	-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		5H	RRCID ->	267025	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7676	PERF.	7797 - 13199
02	22591	X	6667	-0-	-15924	-0-	676	1	5991	2	N	-0-
03	24149	X	3788	-0-	-20361	-0-	229	1	3559	2	N	-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-
05	24149	X	4279	-0-	-19870	-0-	506	1	3773	2	N	-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	729	1	8338	2	N	-0-
*07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	920	1	10782	2	N	-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		6H	RRCID ->	267026	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7825 - 13173
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-

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-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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	79	1	13294	3	N	52			260
03	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	57	9	81	1	N	48	173	1	135
04	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	53	9	73	1	N	43			178
05	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	13523	3	6	2	N	47			225
06	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	74	1	13902	3	N	47			225
*07	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	52	9	82	1	N	22	160	1	87
						24	9	94	1	N	25			112
						28	9							
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210														
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-	18	9	787	1	Y	18			34
06	21540 X	20695	-0-	-845	-0-	20	9	755	1	Y	11			45
*07	21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	12	9	836	1	Y	10			55
						11	9							
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057														
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-
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078														
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
05	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-	12606	3			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							
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482														
02	10179 X	9933	-0-	-246	-0-	58	1	9841	3	N	31			169
03	10881 X	10642	-0-	-239	-0-	34	9	61	1	N	60	99	1	130
04	10530 X	10326	-0-	-204	-0-	66	9	55	1	N	24			154
05	10664 X	10543	-0-	-121	-0-	10240	3	5	2	N	41			195
06	10290 X	9871	-0-	-419	-0-	55	1	10443	3	N	17	156	1	56
07	10664 X	10449	-0-	-215	-0-	45	9	61	1	N	19			75
						19	9	70	1	N	19			
						21	9							

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

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327														
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-	

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459														
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-	

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507														
02		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	714 1	5422 3	N	-0-			-0-	
03		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	708 1	668 3	N	-0-			-0-	
04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	731 1	1262 3	N	-0-			-0-	
05		944 X	944	-0-	-0-	-0-	722 1	222 3	N	-0-			-0-	
06		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 1		N	-0-			-0-	
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-	

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839														
02		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	233 1	5931 3	N	-0-			13	
03		6324 X	6151	-0-	-173	-0-	226 1	5925 3	N	-0-			13	
04		6120 X	5507	-0-	-613	-0-	204 1	5303 3	N	-0-			13	
05		6324 X	6182	-0-	-142	-0-	224 1	5815 3	N	130	120 1		23	
							143 9							
06		6120 X	5819	-0-	-301	-0-	216 1	5603 3	N	-0-			23	
07		6324 X	5861	-0-	-463	-0-	230 1	5631 3	N	-0-			23	

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140														
02		9251 X	8309	-0-	-942	-0-	318 1	7991 3	N	-0-			61	
03		9610 X	8943	-0-	-667	-0-	335 1	8608 3	N	-0-			61	
04		9090 X	8521	-0-	-569	-0-	322 1	8199 3	N	-0-			61	
05		9269 X	8728	-0-	-541	-0-	332 1	8321 3	N	68	63 1		66	
							75 9							
06		8790 X	8219	-0-	-571	-0-	310 1	7909 3	N	-0-			66	
07		8928 X	8620	-0-	-308	-0-	344 1	8276 3	N	-0-			66	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2262 X	1596	-0-	-666	-0-	512	1	1083	3	N	1		33	
03	2418 X	929	-0-	-1489	-0-	573	1	330	3	N	24		57	
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	620	1	1	2	N	-0-		57	
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	

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519														
02	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	632	1	23725	3	N	33		109	
03	26071 X	25745	-0-	-326	-0-	648	1	25066	3	N	28		137	
04	25380 X	24297	-0-	-1083	-0-	615	1	23641	3	N	37		174	
05	26195 X	24133	-0-	-2062	-0-	897	1	23206	3	N	27	169 1	32	
06	25350 X	22956	-0-	-2394	-0-	839	1	22100	3	N	15		47	
07	26071 X	23806	-0-	-2265	-0-	916	1	22881	3	N	8		55	

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685														
02	22649 X	21155	-0-	-1494	-0-	804	1	20329	3	Y	20	1 1	29	
03	24211 X	21744	-0-	-2467	-0-	820	1	20904	3	Y	18	47 1	-0-	
04	23130 X	20761	-0-	-2369	-0-	787	1	19956	3	Y	16	2 1	14	
05	23002 X	21275	-0-	-1727	-0-	811	1	20447	3	Y	15		29	
06	22260 X	20451	-0-	-1809	-0-	731	1	19713	3	Y	6		35	
07	22599 X	20834	-0-	-1765	-0-	785	1	20049	3	Y	-0-		35	

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970														
02	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	700	1	17459	3	Y	21	1 1	30	
03	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	691	1	18087	3	Y	14	44 1	-0-	
04	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	642	1	16683	3	Y	18	2 1	16	
05	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	657	1	16936	3	Y	15		31	
06	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	606	1	15731	3	Y	11		42	
*07	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	614	1	15102	3	Y	8		50	

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110														
02	23693 X	22399	-0-	-1294	-0-	731	1	21668	3	N	-0-		-0-	
03	24893 X	23655	-0-	-1238	-0-	753	1	22902	3	N	-0-		-0-	
04	23880 X	22619	-0-	-1261	-0-	729	1	21890	3	N	-0-		-0-	
05	24335 X	23186	-0-	-1149	-0-	749	1	22437	3	N	-0-		-0-	
06	23550 X	22069	-0-	-1481	-0-	698	1	21371	3	N	-0-		-0-	
07	23932 X	21742	-0-	-2190	-0-	734	1	21008	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

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	EOM BALANCE
02	23519 X	23492	-0-	-27	-0-	674 1	22818 3	N	-0-		-0-
03	25141 X	22085	-0-	-3056	-0-	703 1	21382 3	N	-0-		-0-
04	24330 X	21633	-0-	-2697	-0-	695 1	20938 3	N	-0-		-0-
05	25141 X	23057	-0-	-2084	-0-	748 1	22309 3	N	-0-		-0-
06	24330 X	21917	-0-	-2413	-0-	693 1	21224 3	N	-0-		-0-
07	25110 X	22204	-0-	-2906	-0-	753 1	21451 3	N	-0-		-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

02	23838 X	23534	-0-	-304	-0-	775 1	22759 3	N	-0-		-0-
03	25265 X	23174	-0-	-2091	-0-	744 1	22430 3	N	-0-		-0-
04	24450 X	21829	-0-	-2621	-0-	707 1	21122 3	N	-0-		-0-
05	25265 X	23280	-0-	-1985	-0-	754 1	22526 3	N	-0-		-0-
06	24450 X	22109	-0-	-2341	-0-	694 1	21415 3	N	-0-		-0-
07	25172 X	22549	-0-	-2623	-0-	754 1	21795 3	N	-0-		-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

02	28710 X	25421	-0-	-3289	-0-	935 1	24440 3	N	42		96
03	30070 X	26799	-0-	-3271	-0-	976 1	25782 3	N	37	118 1	15
04	26550 X	25715	-0-	-835	-0-	943 1	24728 3	N	40		55
05	27435 X	26660	-0-	-775	-0-	982 1	25628 3	N	45	76 1	24
06	26550 X	25542	-0-	-1008	-0-	928 1	24607 3	N	6		30
07	27187 X	26449	-0-	-738	-0-	1015 1	25412 3	N	20		50

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

02	19923 X	19408	-0-	-515	-0-	699 1	18690 3	Y	17	96 1	-0-
03	21266 X	20217	-0-	-1049	-0-	718 1	19477 3	Y	20		20
04	20580 X	19396	-0-	-1184	-0-	695 1	18681 3	Y	18		38
05	21080 X	19832	-0-	-1248	-0-	715 1	19091 3	Y	24	62 1	-0-
06	19860 X	19024	-0-	-836	-0-	675 1	18348 3	Y	1	1 1	-0-
07	20522 X	19482	-0-	-1040	-0-	727 1	18755 3	Y	-0-		-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

02	22388 X	20718	-0-	-1670	-0-	750 1	19933 3	Y	32	59 1	-0-
03	23405 X	21411	-0-	-1994	-0-	768 1	20637 3	Y	5	3 1	2
04	21990 X	20388	-0-	-1602	-0-	736 1	19632 3	Y	18		20
05	22723 X	21090	-0-	-1633	-0-	763 1	20303 3	Y	22	42 1	-0-
06	21570 X	20078	-0-	-1492	-0-	715 1	19360 3	Y	3	1 1	2
07	22134 X	20242	-0-	-1892	-0-	763 1	19453 3	Y	24	26 1	-0-

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 #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	25723 X	24229	-0-	-1494	-0-	878	1 23311 3	Y	36	101 1	-0-		
03	27497 X	26168	-0-	-1329	-0-	40 9	937 1 25211 3	Y	18	5 1	13		
04	26310 X	24951	-0-	-1359	-0-	20 9	904 1 24015 3	Y	29		42		
05	26753 X	25454	-0-	-1299	-0-	32 9	921 1 24508 3	Y	23	65 1	-0-		
06	25410 X	24275	-0-	-1135	-0-	25 9	864 1 23391 3	Y	18	1 1	17		
07	26164 X	24949	-0-	-1215	-0-	31 9	939 1 23979 3	Y	28	45 1	-0-		

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120													
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		

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410													
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-		

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817													
02	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	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	12371	-0-	-919	-0-	43 9	442 1 11695 3	N	213	174 1	191		
07	13578 X	12244	-0-	-1334	-0-	234 9	469 1 11743 3	N	29		45		

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528													
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		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678													
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

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387													
02		14181 X	12096	-0-	-2085	-0-	321	1	11775	2	N	-0-	-0-
03		15159 X	13551	-0-	-1608	-0-	349	1	13202	2	N	-0-	-0-
04		14670 X	13203	-0-	-1467	-0-	391	1	12812	2	N	-0-	-0-
05		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	370	1	13236	2	N	-0-	-0-
06		13110 X	12714	-0-	-396	-0-	313	1	12401	2	N	-0-	-0-
07		13640 X	13575	-0-	-65	-0-	455	1	13120	2	N	-0-	-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453													
02		22707 X	22117	-0-	-590	-0-	750	1	21367	3	N	-0-	-0-
03		24273 X	22789	-0-	-1484	-0-	758	1	22031	3	N	-0-	-0-
04		23490 X	21027	-0-	-2463	-0-	695	1	20332	3	N	-0-	-0-
05		24056 X	21512	-0-	-2544	-0-	717	1	20795	3	N	-0-	-0-
06		23070 X	20455	-0-	-2615	-0-	663	1	19792	3	N	-0-	-0-
07		23653 X	22095	-0-	-1558	-0-	763	1	21332	3	N	-0-	-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851													
02		12267 X	10127	-0-	-2140	-0-	283	1	9699	3	N	132	34
							145	9					
03		13113 X	10237	-0-	-2876	-0-	444	1	9693	3	N	91	125
							100	9					
04		11910 X	9870	-0-	-2040	-0-	477	1	4	2	N	136	74
							9239	3	150	9		187	
05		11284 X	8329	-0-	-2955	-0-	530	1	7648	3	N	137	30
							151	9				181	
06		10920 X	10076	-0-	-844	-0-	462	1	9614	3	N	-0-	30
07		10819 X	10400	-0-	-419	-0-	440	1	9780	3	N	164	13
							180	9				181	

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

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267313	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	7350 - 11353
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	

GAGE-JOHNSON A (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267334	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7697 - 12420
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	

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	267339	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	8300 - 13703
02		13920 X	12981	-0-	-939	-0-	434 1	12547 3	N	-0-	-0-	
03		14880 X	11250	-0-	-3630	-0-	412 1	10838 3	N	-0-	-0-	
04		14400 X	12460	-0-	-1940	-0-	563 1	11897 3	N	-0-	-0-	
05		14880 X	13182	-0-	-1698	-0-	433 1	12749 3	N	-0-	-0-	
06		13950 X	12266	-0-	-1684	-0-	394 1	11872 3	N	-0-	-0-	
07		13888 X	12518	-0-	-1370	-0-	432 1	12086 3	N	-0-	-0-	

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		10H	RRCID ->	267403	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6934 - 10602
02		14558 X	13399	-0-	-1159	-0-	69 1	13330 3	N	-0-	-0-	
03		15562 X	13792	-0-	-1770	-0-	69 1	13723 3	N	-0-	-0-	
04		14100 X	12914	-0-	-1186	-0-	61 1	6 2	N	-0-	-0-	
							12847 3					
05		14570 X	12608	-0-	-1962	-0-	58 1	12550 3	N	-0-	-0-	
06		14100 X	10454	-0-	-3646	-0-	56 1	10398 3	N	-0-	-0-	
07		14322 X	11119	-0-	-3203	-0-	66 1	11053 3	N	-0-	-0-	

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		11H	RRCID ->	267404	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6681 - 9641
02		8439 X	7053	-0-	-1386	-0-	36 1	7017 3	N	-0-	-0-	
03		9331 X	7128	-0-	-2203	-0-	36 1	7092 3	N	-0-	-0-	
04		9030 X	6456	-0-	-2574	-0-	30 1	3 2	N	-0-	-0-	
							6423 3					
05		9331 X	6938	-0-	-2393	-0-	32 1	6906 3	N	-0-	-0-	
06		8430 X	6626	-0-	-1804	-0-	35 1	6591 3	N	-0-	-0-	
07		7533 X	6797	-0-	-736	-0-	41 1	6756 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878													
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-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403													
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703													
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053													
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553													
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-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603													
02		T. A.	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012												TOTAL DEPTH	7571	PERF. 7683 - 12340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		22482 X	22482	-0-	-0-	596	1	21886	2	N	-0-		-0-	
03		23715 X	21878	-0-	-1837	564	1	21314	2	N	-0-		-0-	
04		22950 X	6027	-0-	-16923	179	1	5848	2	N	-0-		-0-	
05		23715 X	10813	-0-	-12902	294	1	10519	2	N	-0-		-0-	
06		22950 X	9758	-0-	-13192	240	1	9518	2	N	-0-		-0-	
07		23715 X	13203	-0-	-10512	443	1	12760	2	N	-0-		-0-	

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012												TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7678 - 12105
02		5916 X	4854	-0-	-1062	726	1	4106	3	N	20		159	
						22	9							
03		6076 X	5109	-0-	-967	783	1	4306	3	N	18		177	
						20	9							
04		5880 X	2513	-0-	-3367	466	1	2015	3	N	29	186 1	20	
						32	9							
05		6076 X	2991	-0-	-3085	667	1	2324	3	N	-0-		20	
06		5250 X	3528	-0-	-1722	646	1	2882	3	N	-0-		20	
07		5177 X	4442	-0-	-735	685	1	3757	3	N	-0-		20	

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012												TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7747 - 12250
02		13896 X	13896	-0-	-0-	497	1	13399	3	Y	-0-		-0-	
03		14694 X	13608	-0-	-1086	480	1	13128	3	Y	-0-		-0-	
04		14130 X	14002	-0-	-128	500	1	13502	3	Y	-0-		-0-	
05		14694 X	12842	-0-	-1852	468	1	12374	3	Y	-0-		-0-	
06		14370 X	12278	-0-	-2092	441	1	11837	3	Y	-0-		-0-	
07		14849 X	13074	-0-	-1775	493	1	12581	3	Y	-0-		-0-	

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012												TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8564 - 13305
02		23128 X	23128	-0-	-0-	2898	1	20230	3	N	-0-		-0-	
03		24056 X	21600	-0-	-2456	3119	1	18481	3	N	-0-		-0-	
04		23280 X	22450	-0-	-830	3182	1	19268	3	N	-0-		-0-	
05		24665 X	24665	-0-	-0-	3273	1	21392	3	N	-0-		-0-	
06		23280 X	22991	-0-	-289	3149	1	19842	3	N	-0-		-0-	
07		24056 X	23251	-0-	-805	3199	1	20052	3	N	-0-		-0-	

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012												TOTAL DEPTH	6722	PERF. 6800 - 10904
02		10614 X	6622	-0-	-3992	799	1	5771	3	N	47		131	
						52	9							
03		9362 X	5383	-0-	-3979	790	1	4537	3	N	51		182	
						56	9							
04		4440 X	780	-0-	-3660	607	1	155	3	N	16		198	
						18	9							
05		7068 X	4221	-0-	-2847	750	1	3442	3	N	26		224	
						29	9							
06		6840 X	1696	-0-	-5144	641	1	1037	3	N	16	167 1	73	
						18	9							
07		7068 X	306	-0-	-6762	87	1	218	3	N	1		74	
						1	9							

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012												TOTAL DEPTH	8628	PERF. 8618 - 13742
02		27908 X	27908	-0-	-0-	3497	1	24411	3	N	-0-		-0-	
03		25420 X	24150	-0-	-1270	3487	1	20663	3	N	-0-		-0-	
04		24600 X	21949	-0-	-2651	3111	1	18838	3	N	-0-		-0-	
05		26652 X	26652	-0-	-0-	3537	1	23115	3	N	-0-		-0-	
06		24848 X	24848	-0-	-0-	3404	1	21444	3	N	-0-		-0-	
*07		25451 X	25451	-0-	-0-	3502	1	21949	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BILTMORE				WELL #:	8H	RRCID ->	267502	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8874 - 13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON				WELL #:	1H	RRCID ->	267503	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7213 - 11155	
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON				WELL #:	2H	RRCID ->	267505	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7198 - 13625	
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON				WELL #:	3H	RRCID ->	267513	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 7238 - 13690	
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-

BILTMORE				WELL #:	15H	RRCID ->	267514	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8271 - 14878	
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-

DCCO 3- DCCO 1 (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	267515	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8266 - 10960	
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER				WELL #:	27H	RRCID ->	267518	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8201 - 12720	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCCO 3 - VELTEN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267519	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8496 - 70930
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267520	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8375 - 12903
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-

JAMES W. BRUMLEY (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	267521	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	7100 - 13528
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-

PRATHER		WELL #:		1H	RRCID ->	267524	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6700 - 11753
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

JAMES W. BRUMLEY (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	267525	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7050 - 14928
02		20097 X	17844	-0-	-2253	-0-	607 1	17237 3	N	-0-		-0-
03		20150 X	18339	-0-	-1811	-0-	611 1	17728 3	N	-0-		-0-
04		19230 X	17680	-0-	-1550	-0-	588 1	17092 3	N	-0-		-0-
05		19561 X	17678	-0-	-1883	-0-	589 1	17089 3	N	-0-		-0-
06		18630 X	16798	-0-	-1832	-0-	546 1	16252 3	N	-0-		-0-
07		19065 X	16704	-0-	-2361	-0-	579 1	16125 3	N	-0-		-0-

W.C. BROWN JR.		WELL #:		4H	RRCID ->	267526	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7406 - 10170
02		6641 X	5663	-0-	-978	-0-	884 1	4779 3	N	-0-		49
03		7471 X	6579	-0-	-892	-0-	961 1	5618 3	N	-0-		49
04		7230 X	6165	-0-	-1065	-0-	923 1	5242 3	N	-0-		49
05		7347 X	6542	-0-	-805	-0-	961 1	5495 3	N	78	115 1	12
							86 9					
06		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	934 1	5760 3	N	-0-		12
*07		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	982 1	5867 3	N	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		11339 X	10863	-0-	-476	-0-	390 1	10473 3	N	-0-			18
03		12121 X	11299	-0-	-822	-0-	405 1	10894 3	N	-0-			18
04		11640 X	10824	-0-	-816	-0-	388 1	10436 3	N	-0-			18
05		11718 X	11206	-0-	-512	-0-	404 1	10802 3	N	-0-			18
06		11280 X	10319	-0-	-961	-0-	366 1	9865 3	N	80	59 1		39
							88 9						
07		11625 X	10928	-0-	-697	-0-	412 1	10516 3	N	-0-			39

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410													
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-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595													
02		14587 X	13990	-0-	-597	-0-	687 1	13157 3	N	133	160 1		88
							146 9						
03		15438 X	14883	-0-	-555	-0-	718 1	13826 3	N	308	357 1		39
							339 9						
04		14700 X	14130	-0-	-570	-0-	694 1	13234 3	N	184	179 1		44
							202 9						
05		15035 X	14459	-0-	-576	-0-	715 1	13538 3	N	187	177 1		54
							206 9						
06		14460 X	14059	-0-	-401	-0-	664 1	13064 3	N	301	178 1		177
							331 9						
07		14942 X	14760	-0-	-182	-0-	736 1	13816 3	N	189	352 1		14
							208 9						

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738													
02		11455 X	11077	-0-	-378	-0-	812 1	10265 3	N	-0-			-0-
03		12245 X	7145	-0-	-5100	-0-	774 1	6371 3	N	-0-			-0-
04		11850 X	1194	-0-	-10656	-0-	778 1	416 3	N	-0-			-0-
05		11842 X	174	-0-	-11668	-0-	174 1		N	-0-			-0-
06		11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-			N	-0-			-0-
07		11842 X	2699	-0-	-9143	-0-	672 1	2027 3	N	-0-			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655													
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-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500													
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-

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 #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170														
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775														
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-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350														
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-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978														
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-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620														
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		12093 X	11539	-0-	-554	-0-	393 1	11146 2	N	-0-		-0-
03		12462 X	12361	-0-	-101	-0-	414 1	11947 2	N	-0-		-0-
04		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	409 1	11740 2	N	-0-		-0-
05		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	441 1	12637 2	N	-0-		-0-
06		11970 X	11145	-0-	-825	-0-	383 1	10762 2	N	-0-		-0-
07		12555 X	10464	-0-	-2091	-0-	358 1	10106 2	N	-0-		-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859												
02		13746 X	12585	-0-	-1161	-0-	12585 3		N	-0-		-0-
03		14508 X	13132	-0-	-1376	-0-	13132 3		N	-0-		-0-
04		15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	15081 3		N	-0-		-0-
05		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15863 3		N	-0-		-0-
06		14040 X	12412	-0-	-1628	-0-	12412 3		N	-0-		-0-
07		14694 X	14586	-0-	-108	-0-	14586 3		N	-0-		-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878												
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	482 1	2740 3	N	-0-		-0-
03		9176 X	781	-0-	-8395	-0-	294 1	487 3	N	-0-		-0-
04		8880 X	147	-0-	-8733	-0-	147 1		N	-0-		-0-
05		9176 X	3668	-0-	-5508	-0-	117 1	3551 3	N	-0-		-0-
06		7680 X	5414	-0-	-2266	-0-	176 1	5238 3	N	-0-		-0-
*07		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	198 1	5537 3	N	-0-		-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783												
02		15399 X	13792	-0-	-1607	-0-	494 1	13255 3	N	39	39 0	-0-
03		16461 X	14233	-0-	-2228	-0-	506 1	13683 3	N	40	40 0	-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266												
02		17980 X	16287	-0-	-1693	-0-	582 1	15622 3	N	75	75 0	-0-
03		19220 X	17775	-0-	-1445	-0-	626 1	17123 3	N	24	24 0	-0-
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-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559												
02		17748 X	17443	-0-	-305	-0-	633 1	16751 3	N	54	54 0	-0-
03		18476 X	17972	-0-	-504	-0-	645 1	17265 3	N	56	56 0	-0-
04		17850 X	16853	-0-	-997	-0-	612 1	16184 3	N	52	52 0	-0-
05		18631 X	16498	-0-	-2133	-0-	596 1	15706 3	N	178	178 0	-0-
06		18030 X	16515	-0-	-1515	-0-	589 1	15915 3	N	10	10 0	-0-
07		18631 X	16927	-0-	-1704	-0-	639 1	16277 3	N	10	10 0	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11368 X	10884	-0-	-484	-0-	401	1	10413	3	N	64			89
03	12059 X	10825	-0-	-1234	-0-	70	9	389	1	N	102	174	1	17
04	11670 X	10150	-0-	-1520	-0-	112	9	373	1	N	-0-			17
05	11687 X	10533	-0-	-1154	-0-	388	1	388	1	N	-0-			17
06	11250 X	9963	-0-	-1287	-0-	359	1	9604	3	N	-0-			17
07	11625 X	10273	-0-	-1352	-0-	392	1	9881	3	N	-0-			17

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881														
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
05	8587 X	7161	-0-	-1426	-0-	50	9	260	1	N	-0-			65
06	8310 X	7167	-0-	-1143	-0-	260	1	6833	3	N	70	122	1	13
07	8494 X	7331	-0-	-1163	-0-	77	9	277	1	N	-0-			13

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030														
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-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176														
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
04	8070 X	7771	-0-	-299	-0-	36	9	280	1	N	-0-			16
05	8339 X	7899	-0-	-440	-0-	285	1	7491	3	N	-0-			16
06	8070 X	7341	-0-	-729	-0-	260	1	7614	3	N	-0-			16
07	8339 X	7743	-0-	-596	-0-	260	1	7081	3	N	-0-			16

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762														
02	22127 X	18967	-0-	-3160	-0-	112	1	18741	3	N	104	176	1	84
03	23653 X	22444	-0-	-1209	-0-	114	9	131	1	N	106	185	1	5
04	20280 X	20263	-0-	-17	-0-	117	9	110	1	N	143			148
05	20956 X	20027	-0-	-929	-0-	19987	3	107	1	N	-0-			148
06	21720 X	18912	-0-	-2808	-0-	118	1	19920	3	N	-0-			55
07	22444 X	17969	-0-	-4475	-0-	101	9	118	1	N	92	185	1	55

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	13079 X	12364	-0-	-715	-0-	608	1	11739	3	N	15		81
03	13795 X	12321	-0-	-1474	-0-	17	9	611	1	11692	3	N	97
04	13350 X	11719	-0-	-1631	-0-	18	9	586	1	11112	3	N	116
05	13547 X	11921	-0-	-1626	-0-	21	9	603	1	11305	3	N	128
06	12930 X	10931	-0-	-1999	-0-	13	9	542	1	10381	3	N	135
07	13206 X	11232	-0-	-1974	-0-	8	9	580	1	10645	3	N	141
						7	9						

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415													
02	11078 X	10230	-0-	-848	-0-	377	1	9598	3	N	232	345	74
03	11842 X	10882	-0-	-960	-0-	255	9	399	1	10189	3	Y	80
04	11310 X	10429	-0-	-881	-0-	294	9	383	1	9789	3	Y	104
05	11377 X	10710	-0-	-667	-0-	257	9	396	1	10010	3	Y	53
06	10620 X	10415	-0-	-205	-0-	304	9	379	1	9774	3	Y	151
07	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	262	9	407	1	10000	3	Y	89
						239	9						

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550													
02	33843 X	31168	-0-	-2675	-0-	1109	1	30059	2	N	-0-		-0-
03	35216 X	32920	-0-	-2296	-0-	1419	1	31501	2	N	-0-		-0-
04	33600 X	31299	-0-	-2301	-0-	1247	1	30052	2	N	-0-		-0-
05	34410 X	32156	-0-	-2254	-0-	1217	1	30939	2	N	-0-		-0-
06	33150 X	30662	-0-	-2488	-0-	1328	1	29334	2	N	-0-		-0-
07	33325 X	31362	-0-	-1963	-0-	1270	1	30092	2	N	-0-		-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A													
02	14007 X	12320	-0-	-1687	-0-	411	1	11909	3	N	-0-		-0-
03	14973 X	12758	-0-	-2215	-0-	423	1	12335	3	N	-0-		-0-
04	14490 X	12687	-0-	-1803	-0-	421	1	12266	3	N	-0-		-0-
05	14384 X	13054	-0-	-1330	-0-	433	1	12621	3	N	-0-		-0-
06	13920 X	12019	-0-	-1901	-0-	387	1	11632	3	N	-0-		-0-
07	13175 X	11732	-0-	-1443	-0-	402	1	11330	3	N	-0-		-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427													
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964												
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
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410												
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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994												
02		4959 X	-0-	-0-	-4959	-0-			N	-0-		20
03		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 3		N	-0-		20
04		5130 X	4915	-0-	-215	-0-	4915 3		N	-0-		20
05		5301 X	4383	-0-	-918	-0-	4383 3		N	-0-		20
06		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 3		N	-0-		20
07		5301 X	3897	-0-	-1404	-0-	3781 3	116 9	N	105		125

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003												
02		13862 X	11767	-0-	-2095	-0-	396 1	11371 3	N	-0-		-0-
03		14663 X	9629	-0-	-5034	-0-	315 1	9314 3	N	-0-		-0-
04		14190 X	12673	-0-	-1517	-0-	421 1	12252 3	N	-0-		-0-
05		14570 X	12217	-0-	-2353	-0-	408 1	11809 3	N	-0-		-0-
06		13170 X	11585	-0-	-1585	-0-	371 1	11214 3	N	-0-		-0-
07		13082 X	11550	-0-	-1532	-0-	390 1	11160 3	N	-0-		-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854												
02		24447 X	22888	-0-	-1559	-0-	514 1	22374 3	N	-0-		-0-
03		25947 X	24138	-0-	-1809	-0-	517 1	23621 3	N	-0-		-0-
04		24840 X	23117	-0-	-1723	-0-	503 1	22614 3	N	-0-		-0-
05		25017 X	23643	-0-	-1374	-0-	510 1	23133 3	N	-0-		-0-
06		24090 X	21778	-0-	-2312	-0-	453 1	21325 3	N	-0-		-0-
07		24459 X	22973	-0-	-1486	-0-	524 1	22449 3	N	-0-		-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393												
M	O	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
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

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030												
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

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815												
02		32277 X	29972	-0-	-2305	-0-	1087 1	28838 3	N	43		113
							47 9					
03		34348 X	31199	-0-	-3149	-0-	1114 1	30074 3	N	10	123 1	-0-
							11 9					
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-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125												
02		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	538 1	14335 3	N	75	75 0	-0-
							83 9					
03		15624 X	15407	-0-	-217	-0-	548 1	14774 3	N	77	77 0	-0-
							85 9					
04		14700 X	14392	-0-	-308	-0-	517 1	13796 3	N	72	72 0	-0-
							79 9					
05		15996 X	15008	-0-	-988	-0-	539 1	14295 3	N	158	158 0	-0-
							174 9					
06		15480 X	14602	-0-	-878	-0-	516 1	14065 3	N	19	19 0	-0-
							21 9					
07		15996 X	14482	-0-	-1514	-0-	543 1	13919 3	N	18	18 0	-0-
							20 9					

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000												
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-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
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-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228															
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-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381															
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	20061	-0-	-1269	-0-	710	1	19205	3	N	133			190
07		21886 X	20466	-0-	-1420	-0-	770	1	19695	3	N	1	182	1	6

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708															
02		40020 X	36981	-0-	-3039	-0-	1351	1	35610	3	N	18	18	0	-0-
03		41695 X	39046	-0-	-2649	-0-	1392	1	37608	3	N	42	42	0	-0-
04		39630 X	37163	-0-	-2467	-0-	1335	1	35784	3	N	40	40	0	-0-
05		40207 X	38500	-0-	-1707	-0-	1389	1	37066	3	N	41	41	0	-0-
06		38520 X	36734	-0-	-1786	-0-	1300	1	35402	3	N	29	29	0	-0-
07		39525 X	37031	-0-	-2494	-0-	1386	1	35613	3	N	29	29	0	-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836															
02		14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	532	1	13816	3	N	48	48	0	-0-
03		15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	548	1	14744	3	N	52	52	0	-0-
04		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	529	1	13922	3	N	-0-			-0-
05		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	489	1	12821	3	N	-0-			-0-
06		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	503	1	13440	3	N	-0-			-0-
*07		14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	565	1	14283	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8236 X	7624	-0-	-612	-0-	842 1	6771 3	N	10			40
							11 9						
03		8308 X	7871	-0-	-437	-0-	882 1	6978 3	N	10			50
							11 9						
04		8040 X	7600	-0-	-440	-0-	857 1	6731 3	N	11			61
							12 9						
05		8308 X	6053	-0-	-2255	-0-	819 1	5223 3	N	10			71
							11 9						
06		7890 X	1724	-0-	-6166	-0-	641 1	1052 3	N	28			99
							31 9						
*07		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	937 1	7958 3	N	2			101
							2 9						

Troxell-Kelley (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580													
02		13282 X	12803	-0-	-479	-0-	426 1	12377 3	N	-0-			-0-
03		14198 X	14122	-0-	-76	-0-	467 1	13655 3	N	-0-			-0-
04		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	455 1	13209 3	N	-0-			-0-
05		14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	474 1	13759 3	N	-0-			-0-
06		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	462 1	13711 3	N	-0-			-0-
*07		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	515 1	13847 3	N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468													
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-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512													
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-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761													
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						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6759 - 11661
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-	
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055										COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	6898 - 9729
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-	
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062										COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	8575 - 12250
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-	
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065										COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6625 - 9203
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	
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107										COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	8600 - 9829
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979												
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
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771												
02	7047 X	5064	-0-	-1983	-0-	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
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278												
02	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	18 9	1290 1	11400 3	N	16		29
03	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	149 9	778 1	14740 3	N	135		164
04	21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	80 9	857 1	20413 3	N	73	174 1	63
05	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	91 9	816 1	19915 3	N	83		146
06	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	54 9	481 1	12396 3	N	49	172 1	23
*07	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	29 9	698 1	17001 3	N	26		49
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927												
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	24041 X	23388	-0-	-653	-0-	843	1	22538	3	Y	6		45
03	25699 X	24556	-0-	-1143	-0-	873	1	23665	3	Y	16	27 1	34
04	24870 X	23596	-0-	-1274	-0-	844	1	22744	3	Y	7	1 1	40
05	25699 X	22520	-0-	-3179	-0-	830	1	21688	3	Y	2		42
06	24780 X	20685	-0-	-4095	-0-	751	1	19933	3	Y	1		43
07	24986 X	22778	-0-	-2208	-0-	868	1	21903	3	Y	6		49
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980													
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
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646													
02	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	45	1	7669	3	N	61		132
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
05	7254 X	6587	-0-	-667	-0-	5516	3	6490	3	N	57	175 1	14
06	7020 X	6125	-0-	-895	-0-	34	1	6087	3	N	-0-		14
07	7254 X	6347	-0-	-907	-0-	63	9	6304	3	N	-0-		14
BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536													
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-
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050													
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-

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 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				
02		15428 X	13630	-0-	-1798	-0-	-0-	499 1	13131 3	Y	-0-			-0-			
03		16492 X	14213	-0-	-2279	-0-	-0-	511 1	13702 3	Y	-0-			-0-			
04		15960 X	13587	-0-	-2373	-0-	-0-	490 1	13097 3	Y	-0-			-0-			
05		15903 X	14902	-0-	-1001	-0-	-0-	538 1	14364 3	Y	-0-			-0-			
06		14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	-0-	504 1	13663 3	Y	-0-			-0-			
*07		14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	-0-	547 1	14003 3	Y	146	146	1	-0-			
								161 9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174												COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 7561		PERF. 7622 - 10325	
02		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	-0-	475 1	12262 3	N	48	48	0	-0-			
								53 9									
03		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	-0-	483 1	13042 3	N	52	52	0	-0-			
								57 9									
04		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	-0-	463 1	12202 3	N	-0-			-0-			
05		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	-0-	478 1	12547 3	N	-0-			-0-			
06		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	-0-	451 1	12040 3	N	-0-			-0-			
*07		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	-0-	485 1	12266 3	N	-0-			-0-			

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176												COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8276 - 12690	
02		20735 X	19107	-0-	-1628	-0-	-0-	444 1	18663 3	N	-0-			-0-			
03		21948 X	20037	-0-	-1911	-0-	-0-	450 1	19587 3	N	-0-			-0-			
04		20760 X	19204	-0-	-1556	-0-	-0-	434 1	18770 3	N	-0-			-0-			
05		21080 X	19687	-0-	-1393	-0-	-0-	443 1	19244 3	N	-0-			-0-			
06		19950 X	18820	-0-	-1130	-0-	-0-	410 1	18410 3	N	-0-			-0-			
07		20429 X	19385	-0-	-1044	-0-	-0-	660 1	18725 3	N	-0-			-0-			

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182												COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8471 - 12885	
02		22765 X	21811	-0-	-954	-0-	-0-	515 1	21296 3	N	-0-			-0-			
03		24304 X	22876	-0-	-1428	-0-	-0-	519 1	22357 3	N	-0-			-0-			
04		23370 X	21884	-0-	-1486	-0-	-0-	499 1	21385 3	N	-0-			-0-			
05		23746 X	22258	-0-	-1488	-0-	-0-	505 1	21753 3	N	-0-			-0-			
06		22710 X	21340	-0-	-1370	-0-	-0-	469 1	20871 3	N	-0-			-0-			
07		23312 X	21980	-0-	-1332	-0-	-0-	759 1	21221 3	N	-0-			-0-			

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185												COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7837 - 12702	
02		20126 X	18759	-0-	-1367	-0-	-0-	699 1	18060 3	N	-0-			-0-			
03		21514 X	19715	-0-	-1799	-0-	-0-	703 1	19012 3	N	-0-			-0-			
04		20490 X	18521	-0-	-1969	-0-	-0-	673 1	17848 3	N	-0-			-0-			
05		20057 X	19509	-0-	-548	-0-	-0-	713 1	18796 3	N	-0-			-0-			
06		19410 X	18507	-0-	-903	-0-	-0-	663 1	17844 3	N	-0-			-0-			
07		20057 X	18611	-0-	-1446	-0-	-0-	706 1	17905 3	N	-0-			-0-			

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210												COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 8358 - 10579	
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-	-0-			N	-0-			19			
03		1178 X	683	-0-	-495	-0-	-0-	683 1		N	-0-			19			
04		1140 X	206	-0-	-934	-0-	-0-	206 1		N	-0-			19			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19			
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			N	-0-			19			
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-			19			

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 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
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-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520												
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-
06	27240 X	25134	-0-	-2106	-0-	865	1	24268	3	N	1	1 1 -0-
07	28055 X	25979	-0-	-2076	-0-	947	1	25032	3	N	-0-	-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466												
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-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218												
02	7424 X	6509	-0-	-915	-0-	38	1	6435	3	N	33	231
03	7936 X	6776	-0-	-1160	-0-	36	9	6649	3	N	81	158 1 154
04	7350 X	6627	-0-	-723	-0-	89	9	3	2	N	31	185
05	7595 X	6784	-0-	-811	-0-	35	1	6703	3	N	42	227
06	7080 X	6248	-0-	-832	-0-	46	9	6174	3	N	33	157 1 103
07	6944 X	6657	-0-	-287	-0-	38	1	6589	3	N	22	125

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069												
02	15950 X	15918	-0-	-32	-0-	92	1	15715	3	N	101	186 1 128
03	17050 X	16497	-0-	-553	-0-	111	9	16260	3	N	129	257
04	17010 X	15810	-0-	-1200	-0-	95	1	8	2	N	86	184 1 159
05	17577 X	15681	-0-	-1896	-0-	142	9	15530	3	N	62	155 1 66
06	17010 X	14760	-0-	-2250	-0-	83	1	14589	3	N	74	140
07	17019 X	15134	-0-	-1885	-0-	15623	3	95	9		71	162 1 49

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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						
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300													
02		16762 X	16273	-0-	-489	-0-	375 1	15898 3	N	-0-			-0-
							18 9						
03		17918 X	16591	-0-	-1327	-0-	364 1	16227 3	N	-0-			-0-
							356 1	15503 3	N	-0-			-0-
04		16800 X	15859	-0-	-941	-0-	358 1	15847 3	N	-0-			-0-
							334 1	15221 3	N	-0-			-0-
05		17391 X	16205	-0-	-1186	-0-	536 1	15456 3	N	-0-			-0-
							1275 9						-0-
06		16830 X	15555	-0-	-1275	-0-	536 1	15456 3	N	-0-			-0-
							1399 9						-0-
07		17391 X	15992	-0-	-1399	-0-							
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180													
02		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	921 1	6607 3	N	16			75
							18 9						
03		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	738 1	6573 3	N	12			87
							13 9						
04		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	937 1	6484 3	N	11			98
							12 9						
05		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	994 1	6504 3	N	9			107
							10 9						
06		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	789 1	6545 3	N	7			114
							8 9						
*07		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	726 1	6822 3	N	5			119
							6 9						
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258													
02		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	754 1	11011 3	N	-0-			-0-
							958 1	8904 3	N	-0-			-0-
03		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	780 1	12117 3	N	-0-			-0-
							640 1	9772 3	N	-0-			-0-
04		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	777 1	15441 3	N	-0-			-0-
							864 1	15876 3	N	-0-			-0-
05		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
06		16218 X	16218	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*07		16740 X	16740	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778													
02		12586 X	11959	-0-	-627	-0-	418 1	11541 3	N	-0-			-0-
							424 1	11752 3	N	-0-			-0-
03		13175 X	12176	-0-	-999	-0-	407 1	11239 3	N	-0-			-0-
							419 1	11542 3	N	-0-			-0-
04		12540 X	11646	-0-	-894	-0-	406 1	11485 3	N	-0-			-0-
							463 1	12275 3	N	-0-			-0-
05		12958 X	11961	-0-	-997	-0-							-0-
													-0-
06		12540 X	11891	-0-	-649	-0-							-0-
													-0-
07		12772 X	12738	-0-	-34	-0-							-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	10817 X	2484	-0-	-8333	-0-	126 1	2350 3	N	7			160
03	11439 X	9343	-0-	-2096	-0-	461 1	8851 3	N	28			188
04	10950 X	5246	-0-	-5704	-0-	263 1	4965 3	N	16	170 1		34
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
07	9331 X	8936	-0-	-395	-0-	463 1	8439 3	N	31			108

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

02	30595 X	27931	-0-	-2664	-0-	998 1	26911 3	N	20			181
03	32364 X	29228	-0-	-3136	-0-	1027 1	28134 3	N	61	187 1		55
04	30000 X	27978	-0-	-2022	-0-	1005 1	26966 3	N	6			61
05	31000 X	28860	-0-	-2140	-0-	1043 1	27814 3	N	3			64
06	28890 X	27817	-0-	-1073	-0-	986 1	26761 3	N	64			128
07	29853 X	26873	-0-	-2980	-0-	1006 1	25856 3	N	10			138

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

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-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

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

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 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
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350														
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-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930														
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-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245														
02		8903 X	8346	-0-	-557	-0-		297 1	8049 2	N	-0-			-0-
03		9114 X	8101	-0-	-1013	-0-		349 1	7752 2	N	-0-			-0-
04		8820 X	8031	-0-	-789	-0-		320 1	7711 2	N	-0-			-0-
05		9114 X	8399	-0-	-715	-0-		318 1	8081 2	N	-0-			-0-
06		8760 X	7505	-0-	-1255	-0-		325 1	7180 2	N	-0-			-0-
07		8928 X	8014	-0-	-914	-0-		325 1	7689 2	N	-0-			-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740														
02		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-		744 1	14320 3	N	69			140
								76 9						
03		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-		773 1	15041 3	N	63			203
								69 9						
04		15147 X	15147	-0-	-0-	-0-		743 1	14358 3	N	42			245
								46 9						
05		15562 X	15504	-0-	-58	-0-		767 1	14689 3	N	44	170 1		119
								48 9						
06		15060 X	14800	-0-	-260	-0-		725 1	14038 3	N	34			153
								37 9						
07		15562 X	15307	-0-	-255	-0-		782 1	14524 3	N	1			154
								1 9						

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

EARP, M. L. 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	269020	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6905 - 10500	
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-

REESE, J. MURIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	269029	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	7577 - 9516	
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-

ALICE MOORE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269042	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7750 - 12662	
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						

DCCO 1 SANDERS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	269064	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8166 - 11900	
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-

DCCO 1 SANDERS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269066	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8156 - 12675	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351												
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
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484												
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479												
02		12122 X	10487	-0-	-1635	-0-	10487 3		N	-0-		-0-
03		12958 X	7984	-0-	-4974	-0-	154 1 7830 3		N	-0-		-0-
04		12540 X	11828	-0-	-712	-0-	50 1 11778 3		N	-0-		-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-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110												
02		21953 X	21306	-0-	-647	-0-	500 1 20806 3		N	-0-		-0-
03		23467 X	22519	-0-	-948	-0-	505 1 22014 3		N	-0-		-0-
04		22710 X	21820	-0-	-890	-0-	498 1 21322 3		N	-0-		-0-
05		23157 X	21667	-0-	-1490	-0-	493 1 21174 3		N	-0-		-0-
06		22110 X	20201	-0-	-1909	-0-	445 1 19756 3		N	-0-		-0-
07		22785 X	20636	-0-	-2149	-0-	495 1 20141 3		N	-0-		-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975												
02		20648 X	19360	-0-	-1288	-0-	451 1 18909 3		N	-0-		-0-
03		21266 X	19590	-0-	-1676	-0-	442 1 19148 3		N	-0-		-0-
04		20580 X	18852	-0-	-1728	-0-	426 1 18426 3		N	-0-		-0-
05		20708 X	19702	-0-	-1006	-0-	447 1 19255 3		N	-0-		-0-
06		20040 X	18450	-0-	-1590	-0-	403 1 18047 3		N	-0-		-0-
07		20708 X	19366	-0-	-1342	-0-	462 1 18904 3		N	-0-		-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237												
02		22620 X	22503	-0-	-117	-0-	2820 1 19683 3		N	-0-		-0-
03		24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	3513 1 20815 3		N	-0-		-0-
04		23400 X	23395	-0-	-5	-0-	3316 1 20079 3		N	-0-		-0-
05		24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	3311 1 21637 3		N	-0-		-0-
06		23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	3233 1 20369 3		N	-0-		-0-
*07		24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	3385 1 21217 3		N	-0-		-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570												
02		16820 X	15979	-0-	-841	-0-	550 1 15429 3		N	-0-		-0-
03		17794 X	16938	-0-	-856	-0-	573 1 16365 3		N	-0-		-0-
04		17160 X	16225	-0-	-935	-0-	550 1 15675 3		N	-0-		-0-
05		17391 X	16575	-0-	-816	-0-	563 1 16012 3		N	-0-		-0-
06		16590 X	15739	-0-	-851	-0-	524 1 15215 3		N	-0-		-0-
07		17081 X	16245	-0-	-836	-0-	575 1 15670 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6670 X	5687	-0-	-983	-0-	1017	1	4652	3	N	16			98
						18	9							
03	7130 X	6573	-0-	-557	-0-	1099	1	5454	3	N	18			116
						20	9							
04	6900 X	2413	-0-	-4487	-0-	925	1	1482	3	N	5			121
						6	9							
05	6572 X	445	-0-	-6127	-0-	325	1	116	3	N	4			125
						4	9							
06	6360 X	6276	-0-	-84	-0-	1006	1	5253	3	N	15			140
						17	9							
*07	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	1139	1	6156	3	N	16			156
						18	9							
MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731														
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-
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560														
02	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	85	1	14594	3	N	145	149	1	176
						160	9							
03	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	88	1	15341	3	N	112	180	1	108
						123	9							
04	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	79	1	7	2	N	169	142	1	135
						14880	3	186	9					
05	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	80	1	15251	3	N	142	160	1	117
						156	9							
06	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	89	1	14558	3	N	160	137	1	140
						176	9							
*07	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	100	1	14693	3	N	107			247
						118	9							
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110														
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							
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885														
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-

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 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
02	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	67	1	11494	3	N	64			183
03	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	70	9	12627	3	N	46			229
04	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	51	9		6	2	69	181	1	117
05	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	64	1	12140	3	N	50			167
06	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11883	3		76	9	48	154	1	61
*07	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	64	1	12055	3	N	36			97
						55	9							
						72	1							
						53	9							
						82	1							
						40	9							
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475														
02	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	111	1	19001	3	N	86	182	1	181
03	20553 X	20471	-0-	-82	-0-	95	9	20231	3	N	112			293
04	19920 X	19656	-0-	-264	-0-	117	1		9	2	91	179	1	205
05	20584 X	19710	-0-	-874	-0-	123	9		100	9	73	161	1	117
06	19920 X	18746	-0-	-1174	-0-	104	1	19526	3	N	77			194
07	20522 X	19233	-0-	-1289	-0-	80	9				66	160	1	100
						116	1							
						85	9							
						130	1							
						73	9							
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489														
02	41528 X	37033	-0-	-4495	-0-	204	1	36809	3	N	18			70
03	44392 X	39410	-0-	-4982	-0-	20	9	39153	3	Y	39	73	1	36
04	39360 X	28732	-0-	-10628	-0-	214	1		13	2	3	39	1	-0-
05	40672 X	38605	-0-	-2067	-0-	43	9		3	9	1	1	1	-0-
06	39000 X	36908	-0-	-2092	-0-	28571	3	38413	3	Y	-0-			-0-
07	39587 X	36438	-0-	-3149	-0-	191	1	36207	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
						213	1							
						231	1							
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410														
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-

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 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
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					

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661											
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921											
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-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265											
02	9077 X	8424	-0-	-653	-0-	307 1	8117 3	N	-0-		-0-
03	9517 X	8729	-0-	-788	-0-	319 1	8410 3	N	-0-		-0-
04	8880 X	8355	-0-	-525	-0-	305 1	8050 3	N	-0-		-0-
05	9176 X	8441	-0-	-735	-0-	307 1	8134 3	N	-0-		-0-
06	8700 X	8404	-0-	-296	-0-	303 1	8101 3	N	-0-		-0-
*07	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	349 1	8828 3	N	-0-		-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085											
02	11803 X	10263	-0-	-1540	-0-	1133 1	9109 3	N	19		100
						21 9					
03	12617 X	3409	-0-	-9208	-0-	901 1	2412 3	N	87		187
						96 9					
04	11790 X	11219	-0-	-571	-0-	1189 1	9977 3	N	48	170 1	65
						53 9					
05	12183 X	11240	-0-	-943	-0-	1219 1	10019 3	N	2		67
						2 9					
06	10620 X	10613	-0-	-7	-0-	1081 1	9484 3	N	44		111
						48 9					
*07	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1267 1	10871 3	N	11		122
						12 9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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								
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569										COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6745 - 11376
02		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	851 1	12965 3	N	-0-			15		
							26 9								
03		13051 X	9866	-0-	-3185	-0-	786 1	9080 3	N	-0-			15		
							813 1	11704 3	N	-0-			15		
04		13020 X	12517	-0-	-503	-0-	813 1	11704 3	N	-0-			15		
							836 1	12089 3	N	-0-			15		
05		13454 X	12925	-0-	-529	-0-	798 1	11584 3	N	-0-			15		
							878 1	12484 3	N	-0-			15		
06		13020 X	12382	-0-	-638	-0-	878 1	12484 3	N	-0-			15		
07		13454 X	13362	-0-	-92	-0-									
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571										COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7268 - 10680
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								
GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572										COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8114 - 11006
02		20590 X	18875	-0-	-1715	-0-	500 1	18375 2	N	-0-			-0-		
							518 1	19568 2	N	-0-			-0-		
03		21917 X	20086	-0-	-1831	-0-	565 1	18490 2	N	-0-			-0-		
							535 1	19131 2	N	-0-			-0-		
04		21180 X	19055	-0-	-2125	-0-	452 1	17917 2	N	-0-			-0-		
							622 1	17943 2	N	-0-			-0-		
05		21886 X	19666	-0-	-2220	-0-									
06		20160 X	18369	-0-	-1791	-0-									
07		20181 X	18565	-0-	-1616	-0-									
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612										COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7348 - 12810
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		
							1078 1	5285 3	N	44			80		
04		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	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								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DENSMORE (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	269613	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	6786 - 9663	
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
02	8990 X	7737	-0-	-1253	-0-	45 1	7635 3	N		52			229
03	9610 X	8247	-0-	-1363	-0-	57 9	8160 3	N		36	161 1		104
04	8850 X	8570	-0-	-280	-0-	47 1	4 2	N		66			170
05	8835 X	7975	-0-	-860	-0-	40 9	73 9	N		49			219
06	8520 X	7839	-0-	-681	-0-	45 1	7880 3	N		34	180 1		73
07	8866 X	8664	-0-	-202	-0-	8448 3	8560 3	N		42			115
						41 1							
						54 9							
						48 1							
						37 9							
						58 1							
						46 9							

C. J. EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID ->	269614	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	6283 - 9022	
02	7743 X	6413	-0-	-1330	-0-	37 1	6325 3	N		46			143
03	8277 X	6966	-0-	-1311	-0-	51 9	6880 3	N		42			185
04	7080 X	6770	-0-	-310	-0-	40 1	3 2	N		42			227
05	6975 X	6914	-0-	-61	-0-	46 9	46 9	N		42			269
06	6750 X	6557	-0-	-193	-0-	36 1	6831 3	N		44	143 1		170
07	7006 X	6601	-0-	-405	-0-	6685 3	6513 3	N		40			210
						37 1							
						46 9							
						40 1							
						48 9							
						44 1							
						44 9							

C. J. EDWARDS		WELL #:		3H	RRCID ->	269615	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6695 - 9526	
02	11948 X	10246	-0-	-1702	-0-	60 1	10106 3	N		73	165 1		145
03	12772 X	10510	-0-	-2262	-0-	80 9	10418 3	N		28			173
04	10980 X	10222	-0-	-758	-0-	61 1	5 2	N		62			235
05	11346 X	10431	-0-	-915	-0-	31 9	68 9	N		55	150 1		140
06	10920 X	9845	-0-	-1075	-0-	55 1	10315 3	N		16			156
07	10943 X	10147	-0-	-796	-0-	10094 3	10058 3	N		18			174
						55 1							
						61 9							
						61 1							
						18 9							
						69 1							
						20 9							

O. H. MCALISTER (SA)		WELL #:		24H	RRCID ->	269623	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7647 - 12630	
02	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	713 1	20290 3	N		-0-			-0-
03	22630 X	22236	-0-	-394	-0-	742 1	21494 3	N		-0-			-0-
04	23176 X	23176	-0-	-0-	-0-	776 1	22400 3	N		-0-			-0-
05	24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	813 1	23365 3	N		-0-			-0-
06	22723 X	22723	-0-	-0-	-0-	739 1	21984 3	N		-0-			-0-
*07	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	825 1	22922 3	N		-0-			-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	269624	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7697 - 13500	
02	20938 X	16640	-0-	-4298	-0-	566 1	16074 3	N		-0-			-0-
03	23622 X	22001	-0-	-1621	-0-	734 1	21267 3	N		-0-			-0-
04	22860 X	21853	-0-	-1007	-0-	733 1	21120 3	N		-0-			-0-
05	23622 X	22731	-0-	-891	-0-	769 1	21962 3	N		-0-			-0-
06	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	741 1	21680 3	N		-0-			-0-
*07	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	835 1	22921 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		6148 X	5914	-0-	-234	-0-			999 1	4915 3	N	-0-
03		6572 X	2060	-0-	-4512	-0-			951 1	1109 3	N	-0-
04		6360 X	2276	-0-	-4084	-0-			874 1	1402 3	N	-0-
05		6572 X	707	-0-	-5865	-0-			707 1		N	-0-
06		6360 X	281	-0-	-6079	-0-			281 1		N	-0-
07		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425												
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-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455												
02		11513 X	7772	-0-	-3741	-0-			483 1	7289 3	N	-0-
03		12307 X	6259	-0-	-6048	-0-			432 1	5827 3	N	-0-
04		10920 X	7470	-0-	-3450	-0-			927 1	3 2	N	-0-
									6540 3			
05		8866 X	5595	-0-	-3271	-0-			952 1	4643 3	N	-0-
06		8040 X	257	-0-	-7783	-0-			257 1		N	-0-
07		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790												
02		22243 X	19761	-0-	-2482	-0-			741 1	18994 3	Y	24
									26 9			114 1
03		23281 X	20889	-0-	-2392	-0-			768 1	20073 3	Y	44
									48 9			
04		22110 X	19937	-0-	-2173	-0-			742 1	19143 3	Y	47
									52 9			94 1
05		22630 X	20625	-0-	-2005	-0-			768 1	19845 3	Y	11
									12 9			
06		21210 X	19960	-0-	-1250	-0-			732 1	19204 3	Y	22
									24 9			33
07		21111 X	20495	-0-	-616	-0-			793 1	19671 3	Y	28
									31 9			61 1

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348												
02		9686 X	8557	-0-	-1129	-0-			922 1	7635 3	N	-0-
03		10354 X	9347	-0-	-1007	-0-			976 1	8371 3	N	-0-
04		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-			974 1	8636 3	N	-0-
05		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-			992 1	8748 3	N	-0-
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-			962 1	8369 3	N	-0-
07		9920 X	9463	-0-	-457	-0-			1000 1	8463 3	N	-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400												
02		1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-
03		868 X	135	-0-	-733	-0-			7 1	128 3	N	-0-
04		840 X	291	-0-	-549	-0-			8 1	283 3	N	-0-
05		53 X	53	-0-	-0-	-0-			53 3		N	-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943												
M O	ALLOW CODE	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
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-
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300												
02	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	237	1	6314	3	Y	10	10
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	234	1	6372	3	Y	22	32 1
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	225	1	5977	3	Y	1	1 1
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
*07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6430	3	Y	26	28 1
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207												
02	8207 X	7501	-0-	-706	-0-	894	1	6515	3	N	84	190 1
03	8339 X	7432	-0-	-907	-0-	867	1	6473	3	N	84	167
04	8070 X	6538	-0-	-1532	-0-	287	1	6201	3	N	45	212
05	8060 X	6421	-0-	-1639	-0-	234	1	6103	3	N	76	188 1
06	7770 X	6193	-0-	-1577	-0-	227	1	5902	3	N	58	158
07	8029 X	5898	-0-	-2131	-0-	222	1	5623	3	N	48	206
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016												
02	5133 X	4502	-0-	-631	-0-	162	1	4233	3	N	97	213
03	5487 X	5019	-0-	-468	-0-	177	1	4748	3	N	85	190 1
04	5310 X	4908	-0-	-402	-0-	177	1	4644	3	N	79	187
05	5487 X	4926	-0-	-561	-0-	176	1	4652	3	N	89	182 1
06	4860 X	4773	-0-	-87	-0-	167	1	4518	3	N	80	174
*07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	197	1	5040	3	N	81	170 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10527 X	6906	-0-	-3621	-0-	250	1	6551	3	N	95			177
03	11067 X	8807	-0-	-2260	-0-	105	9	319	1	N	124	177	1	124
04	10410 X	9344	-0-	-1066	-0-	136	9	339	1	N	130	182	1	72
05	10509 X	9105	-0-	-1404	-0-	143	9	330	1	N	109	100	1	81
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	120	9	320	1	N	112	78	1	115
07	9641 X	9010	-0-	-631	-0-	123	9	337	1	N	112	188	1	39
						123	9							
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250														
02	12470 X	11595	-0-	-875	-0-	430	1	11142	3	Y	21			63
03	13082 X	12085	-0-	-997	-0-	23	9	444	1	Y	12	75	1	-0-
04	12210 X	11333	-0-	-877	-0-	13	9	419	1	Y	20	3	1	17
05	12617 X	11914	-0-	-703	-0-	22	9	441	1	Y	21	38	1	-0-
06	12000 X	11314	-0-	-686	-0-	23	9	411	1	Y	9	1	1	8
07	12400 X	11592	-0-	-808	-0-	10	9	445	1	Y	23	31	1	-0-
						25	9							
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854														
02	9831 X	9245	-0-	-586	-0-	738	1	8430	3	N	70			140
03	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	77	9	774	1	N	68	174	1	34
04	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	75	9	706	1	N	66	67	1	33
05	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	73	9	807	1	N	73			106
06	9600 X	9384	-0-	-216	-0-	80	9	753	1	N	54			160
*07	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	59	9	846	1	N	103	166	1	97
						113	9							
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920														
02	13543 X	12709	-0-	-834	-0-	620	1	11691	3	N	362	305	1	162
03	14477 X	13774	-0-	-703	-0-	398	9	667	1	N	412	335	1	239
04	14010 X	13017	-0-	-993	-0-	453	9	638	1	N	334	358	1	215
05	14477 X	13319	-0-	-1158	-0-	367	9	659	1	N	367	351	1	231
06	13530 X	12670	-0-	-860	-0-	404	9	619	1	N	327	349	1	209
07	13764 X	13076	-0-	-688	-0-	360	9	657	1	N	425	532	1	102
						468	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510													
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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110													
02		29087 X	27894	-0-	-1193	-0-	1029 1	26825 3	Y	36	98 1		8
03		31093 X	29173	-0-	-1920	-0-	1060 1	28072 3	Y	37			45
04		29820 X	27258	-0-	-2562	-0-	997 1	26228 3	Y	30	75 1		-0-
05		29822 X	29455	-0-	-367	-0-	1082 1	28360 3	Y	12			12
06		28979 X	28979	-0-	-0-	-0-	1043 1	27911 3	Y	23			35
*07		30371 X	30371	-0-	-0-	-0-	1158 1	29196 3	Y	15	48 1		2

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800													
02		13021 X	12558	-0-	-463	-0-	466 1	12056 3	Y	33	100 1		3
03		13423 X	13239	-0-	-184	-0-	480 1	12718 3	Y	37			40
04		12750 X	12414	-0-	-336	-0-	454 1	11928 3	Y	29			69
05		13423 X	13091	-0-	-332	-0-	482 1	12599 3	Y	9	71 1		7
06		12990 X	12385	-0-	-605	-0-	444 1	11911 3	Y	27	1 1		33
07		13423 X	12638	-0-	-785	-0-	482 1	12132 3	Y	22	55 1		-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
						22	9						
						7	9						
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480													
02	10585 X	8277	-0-	-2308	-0-	711	1	7501	3	N	59		86
03	10695 X	8946	-0-	-1749	-0-	769	1	8043	3	N	122		208
04	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	809	1	9011	3	N	51	189 1	70
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	813	1	9676	3	N	72		142
06	9360 X	7026	-0-	-2334	-0-	670	1	6306	3	N	45	164 1	23
07	10199 X	5354	-0-	-4845	-0-	624	1	4665	3	N	59		82
						65	9						
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103													
02	20706 X	18811	-0-	-1895	-0-	724	1	18002	3	N	77	187 1	69
03	21576 X	20006	-0-	-1570	-0-	760	1	19162	3	N	76		145
04	20700 X	19457	-0-	-1243	-0-	741	1	18639	3	N	70	191 1	24
05	20770 X	19816	-0-	-954	-0-	760	1	18993	3	N	57		81
06	19680 X	18256	-0-	-1424	-0-	686	1	17513	3	N	52		133
07	20119 X	19056	-0-	-1063	-0-	758	1	18262	3	N	33		166
						36	9						
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233													
02	25520 X	25191	-0-	-329	-0-	818	1	24373	3	N	-0-		-0-
03	27280 X	26099	-0-	-1181	-0-	828	1	25271	3	N	-0-		-0-
04	27203 X	27203	-0-	-0-	-0-	868	1	26335	3	N	-0-		-0-
05	27280 X	27208	-0-	-72	-0-	871	1	26337	3	N	-0-		-0-
06	26400 X	25259	-0-	-1141	-0-	794	1	24465	3	N	-0-		-0-
07	27280 X	24323	-0-	-2957	-0-	819	1	23504	3	N	-0-		-0-
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331													
02	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	1003	1	9987	3	N	-0-		-0-
03	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	1055	1	10960	3	N	-0-		-0-
04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	1040	1	10499	3	N	-0-		-0-
05	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	1089	1	11272	3	N	-0-		-0-
06	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	1030	1	10479	3	N	-0-		-0-
*07	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	1094	1	10864	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		15138 X	13974	-0-	-1164	-0-	335	1	13639	3	N	-0-		-0-
03		16120 X	14749	-0-	-1371	-0-	342	1	14407	3	N	-0-		-0-
04		15210 X	14011	-0-	-1199	-0-	328	1	13683	3	N	-0-		-0-
05		15469 X	14254	-0-	-1215	-0-	484	1	13770	3	N	-0-		-0-
06		14670 X	13622	-0-	-1048	-0-	451	1	13171	3	N	-0-		-0-
07		14942 X	14010	-0-	-932	-0-	493	1	13517	3	N	-0-		-0-
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845														
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						
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180														
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						
HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170														
02		15486 X	13981	-0-	-1505	-0-	513	1	13460	3	N	7		26
							8	9						
03		16244 X	14364	-0-	-1880	-0-	518	1	13839	3	N	6		32
							7	9						
04		15240 X	13745	-0-	-1495	-0-	498	1	13234	3	Y	12	39 1	5
							13	9						
05		15407 X	14016	-0-	-1391	-0-	509	1	13506	3	Y	1	1 1	5
							1	9						
06		14610 X	13537	-0-	-1073	-0-	480	1	13057	3	Y	-0-		5
							523	1	13353	3	Y	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE	
02		13340 X	12144	-0-	-1196	-0-	70	1	12057	3	N	15	86	1	44
							17	9							
03		14260 X	12932	-0-	-1328	-0-	73	1	12774	3	N	77	92	1	29
							85	9							
04		13020 X	12369	-0-	-651	-0-	65	1	6	2	N	5			34
							12292	3	6	9					
05		13206 X	12422	-0-	-784	-0-	64	1	12356	3	N	2			36
							2	9							
06		12570 X	11751	-0-	-819	-0-	71	1	11646	3	N	31			67
							34	9							
07		12989 X	12060	-0-	-929	-0-	80	1	11979	3	N	1			68
							1	9							
RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615															
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
RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932															
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							
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577															
02		23374 X	21536	-0-	-1838	-0-	122	1	21348	3	N	60			97
							66	9							
03		24986 X	22371	-0-	-2615	-0-	126	1	22165	3	N	73	145	1	25
							80	9							
04		22650 X	21000	-0-	-1650	-0-	110	1	10	2	N	20			45
							20858	3	22	9					
05		23157 X	21507	-0-	-1650	-0-	110	1	21341	3	N	51			96
							56	9							
06		22410 X	20403	-0-	-2007	-0-	123	1	20237	3	N	39	115	1	20
							43	9							
07		23033 X	20901	-0-	-2132	-0-	138	1	20753	3	N	9			29
							10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	269724	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7297 - 13390
M	O	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
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

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	269728	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7298 - 11885
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

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	269729	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7197 - 9803
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-	8
04	15630 X	14221	-0-	-1409	-0-	510	1	13710	3	Y	1 1	8
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

LONNIE MOSES 'B' (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	269732	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7497 - 10705
02	10469 X	9559	-0-	-910	-0-	351	1	9191	3	Y	15	45
03	10974 X	9947	-0-	-1027	-0-	360	1	9567	3	Y	18 63 1	-0-
04	9990 X	9850	-0-	-140	-0-	359	1	9480	3	Y	10 2 1	8
05	10323 X	9842	-0-	-481	-0-	361	1	9456	3	Y	23 31 1	-0-
06	9960 X	9199	-0-	-761	-0-	331	1	8867	3	Y	1 1 1	-0-
07	10230 X	9447	-0-	-783	-0-	360	1	9058	3	Y	26 26 1	-0-

CHARLES BEDINGER 'A' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269735	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6548 - 9360
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
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

O. H. MCALISTER (SA)		WELL #:		25H	RRCID ->	269736	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7497 - 12525
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9541 X	8962	-0-	-579	-0-	53	1	8873	3	N	33			169
03	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	36	9	73	1	N	81	142	1	108
04	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	89	9	62	1	N	75			183
05	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	11292	3	5	2	N	69	141	1	111
06	11850 X	10551	-0-	-1299	-0-	58	1	10687	3	N	53			164
07	12245 X	11208	-0-	-1037	-0-	76	9	66	1	N	59	144	1	79
						77	1	11066	3	N				
						65	9							
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205														
02	11745 X	10689	-0-	-1056	-0-	63	1	10565	3	N	55	187	1	65
03	12555 X	11182	-0-	-1373	-0-	61	9	64	1	N	58			123
04	12090 X	10810	-0-	-1280	-0-	64	9	58	1	N	67			190
05	12338 X	10855	-0-	-1483	-0-	10673	3	74	9	N	42			232
06	11430 X	10386	-0-	-1044	-0-	57	1	10752	3	N	51	165	1	118
07	11439 X	10584	-0-	-855	-0-	46	9	64	1	N	29			147
						56	9	72	1	N				
						32	9	10480	3	N				
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728														
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-
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730														
02	18328 X	15586	-0-	-2742	-0-	773	1	14569	3	N	222	158	1	264
03	19592 X	16792	-0-	-2800	-0-	244	9	830	1	N	250	360	1	154
04	18600 X	17203	-0-	-1397	-0-	275	9	855	1	N	235	363	1	26
05	18507 X	18176	-0-	-331	-0-	259	9	912	1	N	215	183	1	58
06	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	912	1	237	9	N	204	178	1	84
07	17763 X	17281	-0-	-482	-0-	854	1	16133	3	N	220	191	1	113
						224	9	893	1	N				
						242	9	16146	3	N				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15254 X	14920	-0-	-334	-0-	745	1	14051	3	N	113	142	107
03	16182 X	15626	-0-	-556	-0-	124	9	14745	3	N	95	170	32
04	15510 X	15009	-0-	-501	-0-	776	1	14120	3	N	125		157
05	16027 X	14563	-0-	-1464	-0-	105	9	13735	3	N	81	162	76
06	15450 X	13903	-0-	-1547	-0-	751	1	13086	3	N	113	166	23
07	15934 X	14194	-0-	-1740	-0-	138	9	13357	3	N	88		111
						739	1						
						89	9						
						693	1						
						124	9						
						740	1						
						97	9						
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228													
02	21228 X	20092	-0-	-1136	-0-	746	1	19316	3	N	27		79
03	22537 X	20582	-0-	-1955	-0-	30	9	19831	3	N	1		80
04	21540 X	19468	-0-	-2072	-0-	750	1	18740	3	N	8	70	18
05	21638 X	20342	-0-	-1296	-0-	1	9	19588	3	N	-0-		18
06	20790 X	19799	-0-	-991	-0-	719	1	19100	3	N	-0-		18
07	21483 X	20274	-0-	-1209	-0-	9	9	19516	3	N	-0-		18
						754	1						
						699	1						
						758	1						
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160													
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-	29	9	15852	3	Y	30	79	17
05	18135 X	16824	-0-	-1311	-0-	598	1	16206	3	Y	3	3	17
06	16980 X	16008	-0-	-972	-0-	33	9	15436	3	Y	-0-		17
07	17546 X	16139	-0-	-1407	-0-	615	1	15536	3	Y	-0-		17
						572	1						
						603	1						
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300													
02	25491 X	23209	-0-	-2282	-0-	844	1	22332	3	N	30		70
03	27249 X	24320	-0-	-2929	-0-	33	9	23421	3	N	23		93
04	25350 X	23098	-0-	-2252	-0-	874	1	22219	3	N	38	114	17
05	26195 X	23281	-0-	-2914	-0-	25	9	22428	3	N	7		24
06	24360 X	22222	-0-	-2138	-0-	837	1	21428	3	N	12		36
07	24800 X	22567	-0-	-2233	-0-	42	9	21725	3	N	7		43
						845	1						
						8	9						
						781	1						
						13	9						
						834	1						
						8	9						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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						

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620													
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-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525													
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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420													
*08		33139 X	30820	-0-	-2319	-0-	1142 1	29678 3	N	-0-			100
*09		31110 X	29009	-0-	-2101	-0-	1038 1	27971 3	N	-0-			100
*10		31682 X	29328	-0-	-2354	-0-	1081 1	28247 3	N	-0-			100
*11		29880 X	26790	-0-	-3090	-0-	1021 1	25769 3	N	-0-			100
*12		30442 X	26270	-0-	-4172	-0-	1004 1	25266 3	N	-0-			100
*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-	92 1		8
07		25234 X	23377	-0-	-1857	-0-	888 1	22486 3	N	-0-	3		11
							3 9						

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710												
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

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753												
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-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220												
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-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513												
02		73863 X	71036	-0-	-2827	-0-	1615 1	69421 2		N	-0-	-0-
03		78647 X	74619	-0-	-4028	-0-	1666 1	72953 2		N	-0-	-0-
04		74970 X	72149	-0-	-2821	-0-	1619 1	70530 2		N	-0-	-0-
05		76663 X	73566	-0-	-3097	-0-	1654 1	71912 2		N	-0-	-0-
06		74190 X	69834	-0-	-4356	-0-	2402 1	67432 2		N	-0-	-0-
07		75950 X	71390	-0-	-4560	-0-	2444 1	68946 2		N	-0-	-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803												
02		14703 X	12814	-0-	-1889	-0-	893 1	11813 3		N	98	177
							108 9					
03		14322 X	12393	-0-	-1929	-0-	943 1	11339 3		N	101	170 1
							111 9					
04		14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	787 1	13486 3		N	96	204
							106 9					
05		14322 X	10023	-0-	-4299	-0-	835 1	9124 3		N	58	171 1
							64 9					
06		13260 X	1914	-0-	-11346	-0-	861 1	1017 3		N	33	124
							36 9					
07		14849 X	11943	-0-	-2906	-0-	1021 1	10823 3		N	90	214
							99 9					

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 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
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	80
						34	9			169	1	
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					
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880												
02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	260	1	6981	3	N	8	9
						9	9			143	1	
03	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	272	1	7416	3	N	-0-	9
						24	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					
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920												
02	14384 X	14099	-0-	-285	-0-	522	1	13277	3	N	273	14
						300	9			362	1	
03	15376 X	13837	-0-	-1539	-0-	505	1	13027	3	N	277	25
						305	9			266	1	
04	14880 X	13146	-0-	-1734	-0-	484	1	12405	3	N	234	71
						257	9			188	1	
05	15376 X	13405	-0-	-1971	-0-	497	1	12600	3	N	280	157
						308	9			194	1	
06	14670 X	12745	-0-	-1925	-0-	465	1	11988	3	N	265	67
						292	9			355	1	
07	15066 X	12931	-0-	-2135	-0-	498	1	12171	3	N	238	60
						262	9			245	1	
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805												
02	11716 X	11199	-0-	-517	-0-	412	1	10456	3	N	301	35
						331	9			355	1	
03	12524 X	11494	-0-	-1030	-0-	432	1	10765	3	N	270	-0-
						297	9			305	1	
04	12000 X	10882	-0-	-1118	-0-	408	1	10223	3	N	228	49
						251	9			179	1	
05	12121 X	11161	-0-	-960	-0-	424	1	10485	3	N	229	22
						252	9			256	1	
06	11580 X	10711	-0-	-869	-0-	399	1	10026	3	N	260	98
						286	9			184	1	
07	11966 X	10866	-0-	-1100	-0-	427	1	10194	3	N	223	22
						245	9			299	1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785											
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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					
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710											
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					
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180											
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					
MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195											
02	19633 X	17575	-0-	-2058	-0-	466 1	17109 3	N	-0-		-0-
						489 1	18495 3	N	-0-		-0-
03	20987 X	18984	-0-	-2003	-0-	535 1	17506 3	N	-0-		-0-
						505 1	18068 3	N	-0-		-0-
04	19650 X	18041	-0-	-1609	-0-	430 1	17046 3	N	-0-		-0-
						595 1	17139 3	N	-0-		-0-
05	19995 X	18573	-0-	-1422	-0-	430 1	17046 3	N	-0-		-0-
						430 1	17046 3	N	-0-		-0-
06	18870 X	17476	-0-	-1394	-0-	430 1	17046 3	N	-0-		-0-
						595 1	17139 3	N	-0-		-0-
07	18972 X	17734	-0-	-1238	-0-	595 1	17139 3	N	-0-		-0-
						595 1	17139 3	N	-0-		-0-
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147											
02	19459 X	17219	-0-	-2240	-0-	456 1	16763 3	N	-0-		-0-
						475 1	17943 3	N	-0-		-0-
03	20801 X	18418	-0-	-2383	-0-	520 1	17028 3	N	-0-		-0-
						491 1	17565 3	N	-0-		-0-
04	19380 X	17548	-0-	-1832	-0-	418 1	16566 3	N	-0-		-0-
						418 1	16566 3	N	-0-		-0-
05	19685 X	18056	-0-	-1629	-0-	491 1	17565 3	N	-0-		-0-
						418 1	16566 3	N	-0-		-0-
06	18540 X	16984	-0-	-1556	-0-	418 1	16566 3	N	-0-		-0-
						579 1	16694 3	N	-0-		-0-
07	18414 X	17273	-0-	-1141	-0-	579 1	16694 3	N	-0-		-0-

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 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
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-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963														
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-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183														
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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731														
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-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437														
02		4234 X	3387	-0-	-847	-0-		627 1	2706 3	N	49			117
								54 9						
03		4526 X	3285	-0-	-1241	-0-		661 1	2578 3	N	42			159
								46 9						
04		3750 X	3148	-0-	-602	-0-		669 1	2442 3	N	34			193
								37 9						
05		3627 X	3141	-0-	-486	-0-		675 1	2427 3	N	35	178 1		50
								39 9						
06		3510 X	2995	-0-	-515	-0-		667 1	2294 3	N	31			81
								34 9						
07		3627 X	2771	-0-	-856	-0-		667 1	2073 3	N	28			109
								31 9						

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797														
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160																
02		28391 X	24851	-0-	-3540	-0-		913	1	23916	3	N	20			101
03		30349 X	25655	-0-	-4694	-0-		934	1	24718	3	N	3			104
04		26610 X	24802	-0-	-1808	-0-		909	1	23879	3	N	13			117
05		27497 X	25078	-0-	-2419	-0-		923	1	24148	3	N	6			123
06		26010 X	23717	-0-	-2293	-0-		855	1	22840	3	N	20	96	1	47
07		26567 X	24389	-0-	-2178	-0-		929	1	23460	3	N	-0-			47

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247																
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-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020																
02		19691 X	18478	-0-	-1213	-0-		439	1	18039	3	N	-0-			-0-
03		20925 X	19580	-0-	-1345	-0-		447	1	19133	3	N	-0-			-0-
04		19980 X	18695	-0-	-1285	-0-		435	1	18260	3	N	-0-			-0-
05		20274 X	19017	-0-	-1257	-0-		637	1	18380	3	N	-0-			-0-
06		19350 X	18227	-0-	-1123	-0-		602	1	17625	3	N	-0-			-0-
07		19747 X	18746	-0-	-1001	-0-		658	1	18088	3	N	-0-			-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933																
02		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-		942	1	6173	3	N	108	172	1	123
03		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-		1066	1	6575	3	N	105	168	1	60
04		7470 X	5856	-0-	-1614	-0-		911	1	4842	3	N	94			154
05		7719 X	5844	-0-	-1875	-0-		944	1	4812	3	N	80	181	1	53
06		7500 X	5547	-0-	-1953	-0-		846	1	4604	3	N	88			141
*07		7750 X	5488	-0-	-2262	-0-		923	1	4489	3	N	69	175	1	35

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
02	16298 X	14262	-0-	-2036	-0-	532 1	13730 3		N	-0-		22
03	17205 X	14896	-0-	-2309	-0-	551 1	14345 3		N	-0-		22
04	16110 X	13850	-0-	-2260	-0-	513 1	13337 3		N	-0-		22
05	16089 X	14126	-0-	-1963	-0-	523 1	13603 3		N	-0-		22
06	15180 X	13211	-0-	-1969	-0-	479 1	12732 3		N	-0-		22
07	15252 X	13582	-0-	-1670	-0-	520 1	13062 3		N	-0-		22

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921												
02	35177 X	31553	-0-	-3624	-0-	836 1	30717 3		N	-0-		-0-
03	37603 X	33577	-0-	-4026	-0-	865 1	32712 3		N	-0-		-0-
04	36390 X	32038	-0-	-4352	-0-	950 1	31088 3		N	-0-		-0-
05	35433 X	33501	-0-	-1932	-0-	911 1	32590 3		N	-0-		-0-
06	33660 X	31348	-0-	-2312	-0-	772 1	30576 3		N	-0-		-0-
07	33728 X	31873	-0-	-1855	-0-	1065 1	30808 3		N	-0-		-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904												
02	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1180 1	9889 3		Y	61	174 1	55
03	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	623 1	15830 3		Y	60		115
04	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	597 1	15065 3		Y	65	177 1	3
05	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	623 1	16257 3		Y	62		65
06	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	581 1	15389 3		Y	53		118
*07	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	654 1	16420 3		Y	39		157

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880												
02	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	1118 1	7960 3		N	127		173
03	8804 X	6758	-0-	-2046	-0-	1079 1	5583 3		N	87	177 1	83
04	8520 X	6771	-0-	-1749	-0-	1056 1	5601 3		N	104	175 1	12
05	8804 X	7749	-0-	-1055	-0-	1115 1	6518 3		N	105		117
06	8520 X	7759	-0-	-761	-0-	1085 1	6573 3		N	92	180 1	29
07	8804 X	8601	-0-	-203	-0-	1158 1	7381 3		N	56		85

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903												
02	4669 X	4162	-0-	-507	-0-	1360 1	2771 3		N	28	146 1	29
03	6045 X	5272	-0-	-773	-0-	1147 1	4108 3		N	15		44
04	5850 X	3449	-0-	-2401	-0-	1477 1	1928 3		N	40		84
05	6045 X	4072	-0-	-1973	-0-	1763 1	2302 3		N	6		90
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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	1643 X	1490	-0-	-153	-0-	1211	1	232	3	Y	43				113
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2706	1	592	3	Y	3				116
07	3255 X	2791	-0-	-464	-0-	2744	1	47	9	Y	43				159

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

02	12470 X	11654	-0-	-816	-0-	440	1	11020	3	N	176	173	1		94
03	13330 X	12334	-0-	-996	-0-	455	1	11647	3	N	211	189	1		116
04	12570 X	11718	-0-	-852	-0-	435	1	11070	3	N	194	232	1		78
05	12772 X	11989	-0-	-783	-0-	449	1	11357	3	N	166	242	1		2
06	12270 X	11495	-0-	-775	-0-	424	1	10852	3	N	199	157	1		44
07	12462 X	11701	-0-	-761	-0-	454	1	11071	3	N	160	162	1		42

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

02	5423 X	2834	-0-	-2589	-0-	752	1	1957	3	N	114				134
03	5797 X	3111	-0-	-2686	-0-	750	1	2230	3	N	119	182	1		71
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	737	1	3260	3	N	107				178
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	863	1	3729	3	N	112	180	1		110
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	864	1	2830	3	N	100	180	1		30
*07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	911	1	4332	3	N	76	89	1		17

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

02	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	316	1	8531	3	N	73				168
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	348	1	9483	3	N	123	184	1		107
04	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	340	1	9153	3	N	90	177	1		20
05	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	349	1	9334	3	N	77				97
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	326	1	8934	3	N	69				166
*07	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	357	1	9431	3	N	62	177	1		51

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14239 X	7429	-0-	-6810	-0-	699	1	6719	3	N	10		75
03	15407 X	8002	-0-	-7405	-0-	11	9	7251	3	N	11		86
04	14910 X	9959	-0-	-4951	-0-	12	9	9146	3	N	15		101
05	15407 X	11045	-0-	-4362	-0-	796	1	10165	3	N	16		117
06	14820 X	10978	-0-	-3842	-0-	17	9	10153	3	N	15		132
*07	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	862	1	11723	3	N	10		142
						18	9						
						808	1						
						17	9						
						936	1						
						11	9						
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203													
02	16646 X	15644	-0-	-1002	-0-	922	1	14687	3	N	32		86
03	17794 X	15100	-0-	-2694	-0-	35	9	14134	3	N	36		122
04	14940 X	13914	-0-	-1026	-0-	926	1	12957	3	N	82		204
05	16709 X	13997	-0-	-2712	-0-	40	9	13092	3	N	17	180 1	41
06	16170 X	13309	-0-	-2861	-0-	867	1	12424	3	N	15		56
07	16709 X	11362	-0-	-5347	-0-	90	9	10533	3	N	23		81
						886	1						
						19	9						
						868	1						
						17	9						
						804	1						
						25	9						
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926													
02	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	469	1	12632	3	N	121	184 1	100
03	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	133	9	11628	3	N	114	185 1	29
04	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	426	1	11137	3	N	111		140
05	14043 X	10585	-0-	-3458	-0-	125	9	10097	3	N	101	190 1	51
06	13590 X	8036	-0-	-5554	-0-	415	1	7686	3	N	63		114
07	14043 X	8415	-0-	-5628	-0-	122	9	8039	3	N	62		176
						377	1						
						111	9						
						281	1						
						69	9						
						308	1						
						68	9						
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553													
02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	377	1	9588	3	N	13		29
03	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	14	9	10280	3	N	40		69
04	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	399	1	9608	3	N	10		79
05	10013 X	9145	-0-	-868	-0-	44	9	8788	3	N	15		94
06	9690 X	6947	-0-	-2743	-0-	377	1	6684	3	N	6		100
*07	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11	9	11311	3	N	-0-		100
						340	1						
						17	9						
						256	1						
						7	9						
						456	1						

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103													
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
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003													
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						
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003													
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

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) 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		
02	13688 X	12822	-0-	-866	-0-	485 1	12251 3	N	78	146 1	10		
03	14415 X	13442	-0-	-973	-0-	86 9	498 1	12819 3	N	114	115 1	9	
04	13740 X	12492	-0-	-1248	-0-	125 9	470 1	11945 3	N	70	63 1	16	
05	14012 X	12696	-0-	-1316	-0-	77 9	480 1	12158 3	N	53		69	
06	13470 X	11779	-0-	-1691	-0-	58 9	436 1	11230 3	N	103	104 1	68	
07	13702 X	11967	-0-	-1735	-0-	113 9	468 1	11455 3	N	40	49 1	59	
						44 9							
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945													
02	12557 X	11677	-0-	-880	-0-	441 1	11102 3	N	122	189 1	105		
03	13392 X	12055	-0-	-1337	-0-	134 9	448 1	11434 3	N	157	230 1	32	
04	12720 X	11269	-0-	-1451	-0-	448 1	424 1	10740 3	N	95	117 1	10	
05	12865 X	11666	-0-	-1199	-0-	173 9	442 1	11132 3	N	84		94	
06	12300 X	11075	-0-	-1225	-0-	105 9	412 1	10550 3	N	103	78 1	119	
07	12493 X	11376	-0-	-1117	-0-	92 9	412 1	10550 3	N	103	78 1	119	
						113 9	448 1	10831 3	N	88	132 1	75	
						97 9							
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310													
02	15660 X	14646	-0-	-1014	-0-	550 1	13840 3	N	233	164 1	77		
03	16740 X	14595	-0-	-2145	-0-	256 9	546 1	13831 3	N	198	139 1	136	
04	16200 X	13915	-0-	-2285	-0-	218 9	523 1	13163 3	N	208	300 1	44	
05	16337 X	14346	-0-	-1991	-0-	229 9	542 1	13591 3	N	194	107 1	131	
06	15420 X	13695	-0-	-1725	-0-	542 1	508 1	12975 3	N	193	271 1	53	
07	15655 X	13964	-0-	-1691	-0-	213 9	545 1	13232 3	N	170	214 1	9	
						187 9							
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003													
02	9570 X	8315	-0-	-1255	-0-	301 1	7935 3	N	72	177 1	87		
03	9393 X	8031	-0-	-1362	-0-	79 9	284 1	7631 3	N	105		192	
04	8670 X	7640	-0-	-1030	-0-	116 9	278 1	7295 3	N	61	172 1	81	
05	8897 X	7762	-0-	-1135	-0-	67 9	283 1	7402 3	N	70		151	
06	8610 X	7170	-0-	-1440	-0-	77 9	257 1	6826 3	N	79	169 1	61	
07	8897 X	7290	-0-	-1607	-0-	87 9	276 1	6940 3	N	67		128	
						74 9							

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 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
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	555 1	5076 3	N	72		110
						79 9					
03	5580 X	4975	-0-	-605	-0-	171 1	4670 3	N	122	178 1	54
						134 9					
04	6420 X	4585	-0-	-1835	-0-	163 1	4348 3	N	67		121
						74 9					
05	6634 X	4506	-0-	-2128	-0-	160 1	4281 3	N	59		180
						65 9					
06	6420 X	4192	-0-	-2228	-0-	143 1	3991 3	N	53	180 1	53
						58 9					
07	6107 X	4436	-0-	-1671	-0-	161 1	4211 3	N	58		111
						64 9					

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746											
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
						61 9					
04	870 X	230	-0-	-640	-0-	8 1	219 3	N	3		107
						3 9					
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	710 1	1852 3	N	210	177 1	140
						231 9					
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	954 1	3170 3	N	182	167 1	155
						200 9					
*07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	1010 1	3671 3	N	136	174 1	117
						150 9					

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303											
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

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053											
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

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340											
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-

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

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603															
02		21576 X	19644	-0-	-1932	-0-	732	1	18851	3	N	55	181	1	23
							61	9							
03		22630 X	20456	-0-	-2174	-0-	753	1	19663	3	N	36			59
							40	9							
04		21780 X	19227	-0-	-2553	-0-	725	1	18445	3	N	52			111
							57	9							
05		22041 X	19500	-0-	-2541	-0-	739	1	18707	3	N	49			160
							54	9							
06		20820 X	18630	-0-	-2190	-0-	695	1	17862	3	N	66	187	1	39
							73	9							
07		20987 X	18794	-0-	-2193	-0-	738	1	18036	3	N	18			57
							20	9							

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582															
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							

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902															
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							

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 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
02	15457 X	13556	-0-	-1901	-0-	483	1	12953	3	N	109	173	1	60
03	15159 X	13310	-0-	-1849	-0-	120	9	474	1	N	80			140
04	13740 X	12439	-0-	-1301	-0-	88	9	441	1	N	68	171	1	37
05	14477 X	12317	-0-	-2160	-0-	75	9	442	1	N	83			120
*06	14010 X	11970	-0-	-2040	-0-	91	9	423	1	N	59			179
07	14477 X	12328	-0-	-2149	-0-	65	9	460	1	N	58	175	1	62
						64	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894														
02	8845 X	8608	-0-	-237	-0-	309	1	8165	3	N	122	185	1	20
03	9455 X	8946	-0-	-509	-0-	134	9	320	1	N	111			131
04	9150 X	8515	-0-	-635	-0-	122	9	306	1	N	104	186	1	49
05	9455 X	8701	-0-	-754	-0-	114	9	312	1	N	97			146
06	9060 X	8284	-0-	-776	-0-	107	9	292	1	N	89	177	1	58
07	9207 X	8448	-0-	-759	-0-	98	9	318	1	N	87			145
						96	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204														
02	10353 X	9139	-0-	-1214	-0-	335	1	8673	3	N	119	181	1	131
03	11067 X	9394	-0-	-1673	-0-	131	9	338	1	N	119	191	1	59
04	10140 X	9088	-0-	-1052	-0-	131	9	332	1	N	109			168
05	9858 X	9048	-0-	-810	-0-	120	9	330	1	N	99	187	1	80
06	9540 X	8412	-0-	-1128	-0-	109	9	302	1	N	97			177
07	9765 X	9009	-0-	-756	-0-	107	9	343	1	N	85	179	1	83
						94	9							
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044														
02	9860 X	8243	-0-	-1617	-0-	1461	1	6773	3	N	8			113
03	10540 X	4254	-0-	-6286	-0-	9	9	1423	1	N	-0-			113
04	10200 X	1337	-0-	-8863	-0-	512	1	757	3	N	62	126	1	49
05	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	68	9	2143	1	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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503												
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
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264												
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	833	1	4220	3	N	111 178 1	72
03	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1143	1	7262	3	N	133 181 1	24
04	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	1098	1	6813	3	N	130	154
05	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	599	1	9172	3	N	153 181 1	126
06	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	352	1	9477	3	N	140 177 1	89
*07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	369	1	9584	3	N	131 168 1	52
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928												
02	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	606	1	15697	3	N	6	35
03	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	614	1	16187	3	N	2	37
04	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	588	1	15325	3	N	6	43
05	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	592	1	15368	3	N	2	45
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	16414 X	14930	-0-	-1484	-0-	544	1	14367	3	N	17			53
03	17546 X	15616	-0-	-1930	-0-	19	9	561	1	N	3			56
04	16980 X	15290	-0-	-1690	-0-	3	9	551	1	N	-0-			56
05	16151 X	15878	-0-	-273	-0-	579	1	14739	3	N	-0-			56
06	15450 X	15213	-0-	-237	-0-	544	1	15299	3	N	-0-			56
07	15965 X	15638	-0-	-327	-0-	591	1	14669	3	N	-0-			56
								15047	3	N	-0-			
ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495														
02	24215 X	22570	-0-	-1645	-0-	823	1	21691	3	N	51			59
03	25420 X	23325	-0-	-2095	-0-	56	9	844	1	N	10			69
04	24120 X	22187	-0-	-1933	-0-	11	9	809	1	N	4			73
05	24459 X	22578	-0-	-1881	-0-	4	9	822	1	N	10			83
06	23400 X	21541	-0-	-1859	-0-	11	9	772	1	N	1			84
07	24118 X	22069	-0-	-2049	-0-	1	9	837	1	N	4			88
						4	9							
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591														
02	17458 X	15515	-0-	-1943	-0-	593	1	14920	3	N	2	132	1	34
03	18538 X	15601	-0-	-2937	-0-	2	9	588	1	Y	43	77	1	-0-
04	17550 X	15627	-0-	-1923	-0-	47	9	591	1	Y	3	3	1	-0-
05	17267 X	15825	-0-	-1442	-0-	3	9	601	1	Y	3			3
06	16080 X	14931	-0-	-1149	-0-	3	9	558	1	Y	4			7
07	16585 X	14784	-0-	-1801	-0-	4	9	582	1	Y	12			19
						13	9							
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140														
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-
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965														
02	26564 X	25614	-0-	-950	-0-	921	1	24693	3	N	-0-			-0-
03	27776 X	26783	-0-	-993	-0-	948	1	25814	3	N	19	19	1	-0-
04	26760 X	25383	-0-	-1377	-0-	21	9	903	1	N	1	1	1	-0-
05	27652 X	26105	-0-	-1547	-0-	1	9	933	1	N	-0-			-0-
06	26760 X	24773	-0-	-1987	-0-	933	1	25172	3	N	-0-			-0-
07	27373 X	25366	-0-	-2007	-0-	868	1	23905	3	N	-0-			-0-
						939	1	24427	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MCCLUNG, RUBY G.		WELL #:		3H	RRCID ->	272327	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7300 - 12703		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9831 X	2305	-0-	-7526	-0-	848	1	1454	3	N	3			113
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
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

GEORGE MCDONALD		WELL #:		4H	RRCID ->	272392	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9073 - 14810	
02	11542 X	10154	-0-	-1388	-0-	367	1	9648	3	N	126	185 1	92
03	12338 X	10584	-0-	-1754	-0-	375	1	10082	3	N	115		207
04	11880 X	10317	-0-	-1563	-0-	367	1	9828	3	N	111	185 1	133
05	12152 X	10399	-0-	-1753	-0-	372	1	9902	3	N	114	183 1	64
06	11100 X	9997	-0-	-1103	-0-	354	1	9519	3	N	113		177
07	10850 X	10641	-0-	-209	-0-	399	1	10142	3	N	91	190 1	78

GEORGE MCDONALD		WELL #:		3H	RRCID ->	272393	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	9138 - 14725	
02	10991 X	10455	-0-	-536	-0-	386	1	9924	3	N	132	182 1	147
03	11749 X	10615	-0-	-1134	-0-	388	1	10097	3	N	118	182 1	83
04	11130 X	10007	-0-	-1123	-0-	365	1	9510	3	N	120	180 1	23
05	11408 X	10315	-0-	-1093	-0-	380	1	9793	3	N	129		152
06	10830 X	9929	-0-	-901	-0-	358	1	9439	3	N	120	181 1	91
07	11191 X	10148	-0-	-1043	-0-	385	1	9633	3	N	118	179 1	30

SABINE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	272441	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	7402 - 15080	
02	17284 X	16085	-0-	-1199	-0-	613	1	15227	3	N	223	180 1	126
03	18476 X	16572	-0-	-1904	-0-	622	1	15732	3	N	198	188 1	136
04	17880 X	13964	-0-	-3916	-0-	529	1	13255	3	N	164	182 1	118
05	18321 X	12652	-0-	-5669	-0-	483	1	12016	3	N	139	179 1	78
06	16770 X	11728	-0-	-5042	-0-	439	1	11139	3	N	136		214
07	17205 X	10069	-0-	-7136	-0-	393	1	9519	3	N	143	177 1	180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014												TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7845 - 11260		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014												TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7677 - 12108		
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-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014												TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7692 - 11863		
02		29116 X	25490	-0-	-3626	-0-	579	1	24911	3	N	-0-					-0-
03		29512 X	26420	-0-	-3092	-0-	590	1	25830	3	N	-0-					-0-
04		27720 X	24466	-0-	-3254	-0-	549	1	23917	3	N	-0-					-0-
05		28179 X	24515	-0-	-3664	-0-	551	1	23964	3	N	-0-					-0-
06		26880 X	24085	-0-	-2795	-0-	552	1	23533	3	N	-0-					-0-
07		27249 X	25664	-0-	-1585	-0-	586	1	25078	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014												TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7807 - 10691		
02		32567 X	27749	-0-	-4818	-0-	631	1	27118	3	N	-0-					-0-
03		34813 X	28877	-0-	-5936	-0-	645	1	28232	3	N	-0-					-0-
04		33270 X	26791	-0-	-6479	-0-	601	1	26190	3	N	-0-					-0-
05		30597 X	27303	-0-	-3294	-0-	614	1	26689	3	N	-0-					-0-
06		29280 X	25987	-0-	-3293	-0-	596	1	25391	3	N	-0-					-0-
07		29667 X	26369	-0-	-3298	-0-	602	1	25767	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013												TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7122 - 13325		
02		9657 X	8606	-0-	-1051	-0-	1057	1	7452	3	N	88	167	1			25
03		10323 X	9107	-0-	-1216	-0-	1190	1	7851	3	N	60	68	1			17
04		9960 X	8833	-0-	-1127	-0-	1149	1	7603	3	N	74					91
05		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	1278	1	10249	3	N	79	162	1			8
06		10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1214	1	9360	3	N	31					39
*07		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	1248	1	9015	3	N	63	91	1			11

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238												
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-
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219												
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-
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200												
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
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150												
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					

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
02	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	675	1	11402	3	N	1			19
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
05	12896 X	7523	-0-	-5373	-0-	863	1	6649	3	N	10			32
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

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

02	23693 X	21499	-0-	-2194	-0-	787	1	19977	3	N	668	723	1	31
03	25327 X	23228	-0-	-2099	-0-	840	1	21588	3	N	727	692	1	66
04	24120 X	21893	-0-	-2227	-0-	798	1	20346	3	N	681	698	1	49
05	23901 X	22117	-0-	-1784	-0-	816	1	20587	3	N	649	676	1	22
06	22710 X	20109	-0-	-2601	-0-	723	1	18707	3	N	617	523	1	116
07	23219 X	21437	-0-	-1782	-0-	828	1	19942	3	N	606	624	1	98

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

02	20677 X	19398	-0-	-1279	-0-	722	1	18153	3	N	475	520	1	80
03	22103 X	19670	-0-	-2433	-0-	721	1	18420	3	N	481	497	1	64
04	21390 X	18884	-0-	-2506	-0-	698	1	17699	3	N	443	340	1	167
05	21855 X	19405	-0-	-2450	-0-	722	1	18215	3	N	425	467	1	125
06	20940 X	19371	-0-	-1569	-0-	712	1	18268	3	N	355	341	1	139
*07	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	846	1	20369	3	N	383	372	1	150

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

02	16124 X	15492	-0-	-632	-0-	574	1	14717	3	N	183	181	1	174
03	17081 X	16187	-0-	-894	-0-	591	1	15395	3	N	183	185	1	172
04	16500 X	15455	-0-	-1045	-0-	567	1	14709	3	N	163	176	1	159
05	17050 X	15792	-0-	-1258	-0-	585	1	15034	3	N	157	176	1	140
06	16320 X	15032	-0-	-1288	-0-	546	1	14337	3	N	135	175	1	100
07	16554 X	15422	-0-	-1132	-0-	585	1	14479	3	N	325	185	1	240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803													
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	* EOM BALANCE	
02		30015 X	27218	-0-	-2797	-0-	1004	1	26129	3	N	77	174
							85	9					
03		30597 X	23224	-0-	-7373	-0-	958	1	22213	3	N	48	49
							53	9			173	1	
04		29790 X	26789	-0-	-3001	-0-	986	1	25724	3	N	72	121
							79	9					
05		30783 X	26063	-0-	-4720	-0-	1070	1	24919	3	N	67	188
							74	9					
06		29790 X	27139	-0-	-2651	-0-	1053	1	25996	3	N	82	91
							90	9			179	1	
07		29109 X	27137	-0-	-1972	-0-	1039	1	26009	3	N	81	172
							89	9					
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552													
02		33661 X	33661	-0-	-0-	-0-	1239	1	32235	3	N	170	106
							187	9					
03		31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	1238	1	30441	3	N	192	117
							211	9					
04		20400 X	11385	-0-	-9015	-0-	1709	1	9566	3	N	100	41
							110	9					
05		21080 X	3855	-0-	-17225	-0-	1464	1	2358	3	N	30	71
							33	9					
06		20400 X	16794	-0-	-3606	-0-	1875	1	14728	3	N	174	71
							191	9			174	1	
07		21080 X	18154	-0-	-2926	-0-	1515	1	16474	3	N	150	54
							165	9			167	1	
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600													
02		21808 X	20547	-0-	-1261	-0-	759	1	19192	3	N	542	59
							596	9			515	1	
03		23312 X	21420	-0-	-1892	-0-	783	1	20021	3	N	560	112
							616	9			507	1	
04		22500 X	20354	-0-	-2146	-0-	752	1	19090	3	N	465	57
							512	9			520	1	
05		22847 X	21102	-0-	-1745	-0-	781	1	19740	3	N	528	38
							581	9			547	1	
06		21570 X	20003	-0-	-1567	-0-	729	1	18760	3	N	467	20
							514	9			485	1	
07		21979 X	20553	-0-	-1426	-0-	789	1	19236	3	N	480	32
							528	9			468	1	
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518													
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-	-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-
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316													
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-

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	27857	-0-	-3763	-0-	142	1	13	2	Y	1	6 1	-0-
05	23312 X	19851	-0-	-3461	-0-	27701	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	26970 X	13277	-0-	-13693	-0-	100	1	19750	3	Y	1		-0-
07	27869 X	23678	-0-	-4191	-0-	1	9	78	1	Y	-0-		-0-
						152	1	23526	3	Y	-0-		-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

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	80	1	Y	-0-		-0-
06	19320 X	10635	-0-	-8685	-0-	62	1	10573	3	Y	-0-		-0-
07	19964 X	17539	-0-	-2425	-0-	113	1	17426	3	Y	-0-		-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

02	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	1470	1	15680	3	N	53	169 1	74
03	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	58	9	1600	1	N	39		113
04	13110 X	5269	-0-	-7841	-0-	43	9	1037	1	N	39	49 1	103
05	13547 X	9463	-0-	-4084	-0-	43	9	1229	1	N	37		140
06	13110 X	5737	-0-	-7373	-0-	41	9	1056	1	N	69		209
07	13547 X	12732	-0-	-815	-0-	76	9	1374	1	N	9	169 1	49
						10	9						

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

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

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

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

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	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
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-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925												
02		26100 X	20880	-0-	-5220	-0-	758	1	19961	3	N	182
							161	9				
03		24769 X	14688	-0-	-10081	-0-	536	1	14071	3	N	76
							81	9				
04		22860 X	12498	-0-	-10362	-0-	456	1	11886	3	N	218
							156	9				
05		23622 X	11172	-0-	-12450	-0-	404	1	10716	3	N	85
							52	9				
06		22860 X	11051	-0-	-11809	-0-	839	1	10136	3	N	154
							76	9				
*07		23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	1479	1	22052	3	N	181
							30	9				

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750												
02		18328 X	14920	-0-	-3408	-0-	542	1	14261	3	N	56
							117	9				
03		19592 X	13256	-0-	-6336	-0-	481	1	12677	3	N	145
							98	9				
04		16500 X	8178	-0-	-8322	-0-	299	1	7822	3	N	197
							57	9				
05		17050 X	7719	-0-	-9331	-0-	280	1	7409	3	N	44
							30	9				
06		16500 X	11535	-0-	-4965	-0-	409	1	11065	3	N	99
							61	9				
07		15934 X	10918	-0-	-5016	-0-	426	1	10457	3	N	131
							35	9				

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440												
02		9657 X	8047	-0-	-1610	-0-	943	1	7087	3	N	136
							17	9				
03		9920 X	8065	-0-	-1855	-0-	961	1	7085	3	N	153
							19	9				
04		9990 X	9682	-0-	-308	-0-	1067	1	8595	3	N	171
							20	9				
05		10323 X	9515	-0-	-808	-0-	1050	1	8447	3	N	187
							18	9				
06		9990 X	9061	-0-	-929	-0-	1005	1	8048	3	N	41
							8	9				
07		10013 X	9234	-0-	-779	-0-	997	1	8225	3	N	52
							12	9				

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8236 X	5579	-0-	-2657	-0-	745	1	4800	3	N	31				100
03	8804 X	2352	-0-	-6452	-0-	34	9	1736	3	N	15				115
04	8520 X	613	-0-	-7907	-0-	17	9	176	3	N	5				120
05	7595 X	4563	-0-	-3032	-0-	431	1	3791	3	N	13				133
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	6	9	10447	3	N	25				158
*07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	758	1	8786	3	N	18				176
						14	9								
						1083	1								
						28	9								
						999	1								
						20	9								
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530															
02	8555 X	8212	-0-	-343	-0-	1166	1	7034	3	N	11				52
03	9145 X	8869	-0-	-276	-0-	12	9	7585	3	N	13				65
04	7950 X	7483	-0-	-467	-0-	1270	1	6189	3	N	9				74
05	8773 X	7055	-0-	-1718	-0-	14	9	5883	3	N	3				77
06	8580 X	7300	-0-	-1280	-0-	1284	1	6239	3	N	8				85
07	8866 X	7813	-0-	-1053	-0-	10	9	6642	3	N	7				92
						1169	1								
						3	9								
						1052	1								
						9	9								
						1163	1								
						8	9								
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360															
02	13398 X	12289	-0-	-1109	-0-	622	1	11571	3	N	87	165	1		102
03	14322 X	13331	-0-	-991	-0-	96	9	12660	3	N	86				188
04	13740 X	12735	-0-	-1005	-0-	576	1	12066	3	N	69	179	1		78
05	13516 X	12809	-0-	-707	-0-	95	9	12172	3	N	60				138
06	13050 X	10774	-0-	-2276	-0-	593	1	10028	3	N	42				180
07	13330 X	11530	-0-	-1800	-0-	76	9	10555	3	N	42	157	1		65
						571	1								
						66	9								
						700	1								
						46	9								
						929	1								
						46	9								
LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940															
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-
FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826															
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-

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 STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484													
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421													
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102													
02		34249 X	30285	-0-	-3964	-0-	1065 1	29220 3		N	-0-		-0-
03		35929 X	28507	-0-	-7422	-0-	985 1	27522 3		N	-0-		-0-
04		34740 X	31322	-0-	-3418	-0-	1090 1	30232 3		N	-0-		-0-
05		35371 X	24672	-0-	-10699	-0-	861 1	23811 3		N	-0-		-0-
06		33420 X	31253	-0-	-2167	-0-	1069 1	30184 3		N	-0-		-0-
07		32364 X	30971	-0-	-1393	-0-	1124 1	29847 3		N	-0-		-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335													
02		15283 X	12585	-0-	-2698	-0-	457 1	12017 3		N	101	171 1	43
							111 9						
03		15066 X	12515	-0-	-2551	-0-	455 1	11959 3		N	92		135
							101 9						
04		14010 X	9929	-0-	-4081	-0-	364 1	9499 3		N	60		195
							66 9						
05		13609 X	11852	-0-	-1757	-0-	429 1	11369 3		N	49	183 1	61
							54 9						
06		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	473 1	12770 3		N	83		144
							91 9						
07		13454 X	13166	-0-	-288	-0-	513 1	12594 3		N	54		198
							59 9						

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 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
02	17110 X	11205 -0- -5905	-0-	789 1	10391 3	N		23			94
03	18290 X	11681 -0- -6609	-0-	25 9	11242 3	N		9			103
04	17700 X	13953 -0- -3747	-0-	429 1	13431 3	N		3			106
05	13919 X	7990 -0- -5929	-0-	10 9	7154 3	N		8			114
06	11704 X	11704 -0- -0-	-0-	519 1	10276 3	N		11			125
07	14415 X	11761 -0- -2654	-0-	3 9	10334 3	N		9			134
				827 1							
				9 9							
				1416 1							
				12 9							
				1417 1							
				10 9							
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702											
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-
R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756											
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-
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793											
02	5084 X	5084 -0- -0-	-0-	952 1	4110 3	N		20			91
03	3492 X	3492 -0- -0-	-0-	22 9	2631 3	N		20			111
04	3834 X	3834 -0- -0-	-0-	839 1	3163 3	N		-0-			111
05	3410 X	-0- -0- -3410	-0-	671 1		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
R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724											
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-
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427											
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625														
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-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330														
02		6670 X	6627	-0-	-43	-0-	1052	1	5467	3	N	98	171 1	168
03		7130 X	6739	-0-	-391	-0-	1104	1	5557	3	N	71		239
04		6900 X	6466	-0-	-434	-0-	1067	1	5278	3	N	110	170 1	179
05		7130 X	6587	-0-	-543	-0-	1104	1	5376	3	N	97	171 1	105
06		6900 X	6219	-0-	-681	-0-	1058	1	5056	3	N	95		200
07		7099 X	6114	-0-	-985	-0-	1066	1	4962	3	N	78	168 1	110

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184														
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

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536														
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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	36801 X	25600	-0-	-11201	-0-	993	1	24520	3	N	79	174 1 29
03	35402 X	33796	-0-	-1606	-0-	1304	1	32424	3	N	62	91
04	34260 X	32131	-0-	-2129	-0-	1250	1	30813	3	N	62	153
05	34348 X	32484	-0-	-1864	-0-	1266	1	31154	3	N	58	182 1 29
06	32700 X	29704	-0-	-2996	-0-	1144	1	28518	3	N	38	67
07	33790 X	31795	-0-	-1995	-0-	1283	1	30478	3	N	31	98

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243												
02	20503 X	15156	-0-	-5347	-0-	1307	1	13794	3	N	50	192
03	21917 X	12888	-0-	-9029	-0-	1162	1	11684	3	N	38	230
04	19230 X	13507	-0-	-5723	-0-	877	1	12586	3	N	40	177 1 93
05	16213 X	9812	-0-	-6401	-0-	359	1	9391	3	N	56	149
06	15690 X	3808	-0-	-11882	-0-	220	1	3569	3	N	17	166
07	16213 X	16180	-0-	-33	-0-	2016	1	14150	3	N	13	179

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244												
02	12296 X	6877	-0-	-5419	-0-	1061	1	5783	3	N	30	182
03	12121 X	9643	-0-	-2478	-0-	1211	1	8364	3	N	62	244
04	10470 X	8159	-0-	-2311	-0-	1135	1	6993	3	N	28	171 1 101
05	10819 X	1315	-0-	-9504	-0-	912	1	392	3	N	10	111
06	10470 X	5266	-0-	-5204	-0-	1024	1	4216	3	N	24	135
*07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	1242	1	8693	3	N	40	175

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020												
02	9860 X	8362	-0-	-1498	-0-	1262	1	7093	3	N	6	133
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
05	8928 X	7975	-0-	-953	-0-	1312	1	6660	3	N	3	140
06	8640 X	7583	-0-	-1057	-0-	1223	1	6354	3	N	5	145
07	8928 X	7376	-0-	-1552	-0-	1272	1	6069	3	N	32	177

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18328 X	15711	-0-	-2617	-0-	564	1	14862	3	N	259	161	1	202
03	19096 X	14827	-0-	-4269	-0-	285	9	14280	3	N	8			210
04	17970 X	15267	-0-	-2703	-0-	538	1	14607	3	N	101	169	1	142
05	18166 X	16358	-0-	-1808	-0-	549	1	15614	3	N	141	180	1	103
06	16260 X	16176	-0-	-84	-0-	111	9	15427	3	N	162	165	1	100
*07	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	589	1	17573	3	N	122	157	1	65
						155	9							
						571	1							
						178	9							
						688	1							
						134	9							
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352														
02	15631 X	14118	-0-	-1513	-0-	513	1	13440	3	N	150	153	1	80
03	16461 X	14165	-0-	-2296	-0-	165	9	13524	3	N	119	162	1	37
04	13830 X	11776	-0-	-2054	-0-	510	1	11321	3	N	20			57
05	15097 X	12006	-0-	-3091	-0-	433	1	11305	3	N	242	111	1	188
06	14610 X	10948	-0-	-3662	-0-	22	9	10458	3	N	84	151	1	121
07	15097 X	10984	-0-	-4113	-0-	435	1	10461	3	N	93	160	1	54
						266	9							
						398	1							
						92	9							
						421	1							
						102	9							
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202														
02	11948 X	10434	-0-	-1514	-0-	374	1	9935	3	N	114			195
03	12493 X	10892	-0-	-1601	-0-	125	9	10296	3	N	194	175	1	214
04	11790 X	9954	-0-	-1836	-0-	383	1	9579	3	N	19	187	1	46
05	11842 X	10377	-0-	-1465	-0-	213	9	9868	3	N	128	75	1	99
06	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	354	1	10201	3	N	116	173	1	42
*07	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	21	9	10579	3	N	164	166	1	40
						368	1							
						141	9							
						373	1							
						128	9							
						407	1							
						180	9							
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203														
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1245	1	16921	3	N	101			177
03	14508 X	14196	-0-	-312	-0-	111	9	12893	3	N	61	176	1	62
04	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	1236	1	15578	3	N	69			131
05	19530 X	12103	-0-	-7427	-0-	67	9	10161	3	N	61			192
06	18900 X	9453	-0-	-9447	-0-	1479	1	7650	3	N	70	171	1	91
07	19530 X	8508	-0-	-11022	-0-	76	9	6726	3	N	66	66	1	91
						1875	1							
						67	9							
						1726	1							
						77	9							
						1709	1							
						73	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		12528 X	10067	-0-	-2461	-0-	1003	1	8899	3	N	189
							155	9				
03		13392 X	11934	-0-	-1458	-0-	871	1	10900	3	N	155
							163	9				
04		12960 X	10469	-0-	-2491	-0-	858	1	9488	3	N	83
							123	9				
05		12710 X	11395	-0-	-1315	-0-	1097	1	10145	3	N	38
							153	9				
06		12300 X	10560	-0-	-1740	-0-	1005	1	9420	3	N	161
							135	9				
*07		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	1198	1	12313	3	N	108
							134	9				
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102												
02		7337 X	6624	-0-	-713	-0-	817	1	5807	3	N	25
							681	1	484	3	N	51
03		7843 X	1194	-0-	-6649	-0-	29	9				
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	51
05		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	71
06		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-
07		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-
												2
												117
												2
												1
												1
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702												
02		26535 X	21965	-0-	-4570	-0-	1396	1	20565	3	N	27
							4	9				
03		25420 X	4959	-0-	-20461	-0-	431	1	4528	3	N	27
04		23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	27
05		24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	27
*06		22710 X	17266	-0-	-5444	-0-	1136	1	16098	3	N	56
							32	9				
07		23467 X	21447	-0-	-2020	-0-	1555	1	19815	3	N	126
							77	9				
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192												
02		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	576	1	9142	3	N	88
							29	9				
03		17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	1236	1	16494	3	N	116
							31	9				
04		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	1847	1	9654	3	N	120
							4	9				
05		9920 X	9405	-0-	-515	-0-	1818	1	7585	3	N	122
							2	9				
*06		9600 X	6535	-0-	-3065	-0-	690	1	5809	3	N	1
							36	9				
*07		12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	1214	1	11224	3	N	31
							33	9				

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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

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						

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

02	29638 X	20994	-0-	-8644	-0-	1175	1	19810	3	N	8		45
						9	9						
03	28582 X	25036	-0-	-3546	-0-	1315	1	23655	3	N	60		105
						66	9						
04	26610 X	16089	-0-	-10521	-0-	959	1	15120	3	N	9		114
						10	9						
05	27497 X	25133	-0-	-2364	-0-	1300	1	23830	3	N	3		117
						3	9						
06	24240 X	22764	-0-	-1476	-0-	1108	1	21587	3	N	63	175 1	5
						69	9						
07	25048 X	24004	-0-	-1044	-0-	973	1	23025	3	N	5		10
						6	9						

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

02	9483 X	6023	-0-	-3460	-0-	844	1	5167	3	N	11		37
						12	9						
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
						1	9						
06	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	1149	1	8414	3	N	45	82 1	1
						50	9						
07	6448 X	5450	-0-	-998	-0-	1264	1	4171	3	N	14		15
						15	9						

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	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
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	180 1	55
						95	9						
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	186 1	24
						44	9						
06	25560 X	22909	-0-	-2651	-0-	831	1	21991	3	N	79	94 1	9
						87	9						
07	26412 X	23384	-0-	-3028	-0-	896	1	22429	3	N	54		63
						59	9						

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502													
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	182 1	9
						78	9						
04	14940 X	738	-0-	-14202	-0-	371	1	367	3	N	-0-		9
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	40	49 1	-0-
06	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	1	1 1	-0-
07	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-		-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152													
02	18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	1003	1	17787	3	Y	7		7
						8	9						
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-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922													
02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	354	1	1981	3	N	32		107
						35	9						
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3601	3	N	79	186 1	-0-
						87	9						
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-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734													
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21025 X	18128	-0-	-2897	-0-	660	1	17306	3	N	147	175	1	174
03	21483 X	18869	-0-	-2614	-0-	162	9	18029	3	N	145	179	1	140
04	20370 X	17733	-0-	-2637	-0-	680	1	16935	3	N	139	185	1	94
05	20522 X	11699	-0-	-8823	-0-	160	9	11178	3	N	86			180
06	19170 X	10229	-0-	-8941	-0-	645	1	9828	3	N	33	187	1	26
*07	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	153	9	18456	3	N	70			96
						426	1							
						95	9							
						365	1							
						36	9							
						1629	1							
						77	9							
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225														
02	24070 X	20630	-0-	-3440	-0-	778	1	19818	3	N	31			139
03	24893 X	21925	-0-	-2968	-0-	34	9	21066	3	N	37			176
04	23850 X	20449	-0-	-3401	-0-	818	1	19650	3	N	25			201
05	24087 X	21128	-0-	-2959	-0-	41	9	20316	3	N	13	177	1	37
06	22650 X	21120	-0-	-1530	-0-	771	1	20303	3	N	28			65
07	22041 X	20517	-0-	-1524	-0-	28	9	19692	3	N	19			84
						798	1							
						14	9							
						786	1							
						31	9							
						804	1							
						21	9							
WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769														
02	7366 X	5468	-0-	-1898	-0-	684	1	4741	3	N	39			56
03	7874 X	6312	-0-	-1562	-0-	43	9	5595	3	N	70	88	1	38
04	6750 X	5831	-0-	-919	-0-	640	1	5214	3	N	2			40
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	77	9	5371	3	N	44			84
06	6120 X	5241	-0-	-879	-0-	615	1	4558	3	N	36			120
07	6324 X	6095	-0-	-229	-0-	2	9	5333	3	N	29	111	1	38
						702	1							
						48	9							
						643	1							
						40	9							
						730	1							
						32	9							
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899														
02	16646 X	15621	-0-	-1025	-0-	572	1	14711	3	N	307	182	1	160
03	17794 X	15290	-0-	-2504	-0-	338	9	14424	3	N	293	363	1	90
04	16980 X	14904	-0-	-2076	-0-	544	1	14092	3	N	252	181	1	161
05	16895 X	16517	-0-	-378	-0-	322	9	15615	3	N	275	368	1	68
06	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	535	1	17716	3	N	269	270	1	67
*07	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	277	9	16593	3	N	247	176	1	138
						599	1							
						303	9							
						660	1							
						296	9							
						658	1							
						272	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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					

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304												
02	39121 X	35587	-0-	-3534	-0-	847	1 34740 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	41199 X	36581	-0-	-4618	-0-	842	1 35739 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	39240 X	35346	-0-	-3894	-0-	821	1 34525 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	40548 X	36621	-0-	-3927	-0-	845	1 35776 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	37830 X	33659	-0-	-4171	-0-	750	1 32909 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	38037 X	33767	-0-	-4270	-0-	819	1 32948 3	N	-0-	-0-	-0-	

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463												
02	26970 X	26324	-0-	-646	-0-	626	1 25698 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	28830 X	27283	-0-	-1547	-0-	627	1 26656 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	27840 X	26563	-0-	-1277	-0-	617	1 25946 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	28148 X	27321	-0-	-827	-0-	631	1 26690 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	27240 X	24881	-0-	-2359	-0-	554	1 24327 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	28148 X	24833	-0-	-3315	-0-	603	1 24230 3	N	-0-	-0-	-0-	

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342												
02	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	807	1 33633 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	833	1 35960 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	34784 X	34784	-0-	-0-	-0-	793	1 33991 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	35414 X	35414	-0-	-0-	-0-	802	1 34612 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	725	1 32406 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	824	1 33585 3	N	-0-	-0-	-0-	

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118												
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	13124	-0-	-1911	-0-	495	1 12506 3	N	112	184 1	121	
						123	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

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

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

02	13717 X	11976	-0-	-1741	-0-	435	1	11447	3	N	85	165	1	83
03	14198 X	9375	-0-	-4823	-0-	342	1	8978	3	N	50			133
04	13170 X	9935	-0-	-3235	-0-	365	1	9516	3	N	49			182
05	13330 X	9836	-0-	-3494	-0-	356	1	9430	3	N	45	178	1	49
06	12900 X	8845	-0-	-4055	-0-	313	1	8468	3	N	58			107
07	12803 X	9319	-0-	-3484	-0-	363	1	8913	3	N	39			146

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

02	19894 X	18126	-0-	-1768	-0-	698	1	17323	3	N	95			193
03	20522 X	17670	-0-	-2852	-0-	674	1	16915	3	N	74	179	1	88
04	19680 X	18571	-0-	-1109	-0-	712	1	17785	3	N	67			155
05	19840 X	19586	-0-	-254	-0-	726	1	18792	3	N	62	181	1	36
06	18840 X	18600	-0-	-240	-0-	677	1	17864	3	N	54			90
07	19375 X	19061	-0-	-314	-0-	734	1	18271	3	N	51			141

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

02	11919 X	8199	-0-	-3720	-0-	1063	1	7045	3	N	83			191
03	12741 X	7674	-0-	-5067	-0-	1096	1	6520	3	N	53			244
04	9210 X	8499	-0-	-711	-0-	1103	1	7316	3	N	73	181	1	136
05	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1157	1	8313	3	N	46			182
06	8610 X	7045	-0-	-1565	-0-	1035	1	5958	3	N	47	178	1	51
07	8773 X	7886	-0-	-887	-0-	1107	1	6716	3	N	57			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920														
02	14587 X	13464	-0-	-1123	-0-	517	1	12811	3	N	124	163	1	131
						136	9							
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	187	1	117
						77	9							
05	15314 X	13785	-0-	-1529	-0-	509	1	13165	3	N	101	178	1	40
						111	9							
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	168	1	47
						94	9							
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325														
02	33985 X	33985	-0-	-0-	-0-	1537	1	32162	3	N	260	294	1	97
						286	9							
03	32210 X	32210	-0-	-0-	-0-	1509	1	30358	3	N	312	332	1	77
						343	9							
04	38815 X	38815	-0-	-0-	-0-	1817	1	36655	3	N	312	291	1	98
						343	9							
05	41561 X	41561	-0-	-0-	-0-	2547	1	38650	3	N	331	312	1	117
						364	9							
06	38471 X	38471	-0-	-0-	-0-	1638	1	36554	3	N	254	292	1	79
						279	9							
*07	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1533	1	23017	3	N	223	282	1	20
						245	9							
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015														
02	32219 X	16939	-0-	-15280	-0-	1299	1	15100	3	N	491	336	1	182
						540	9							
03	34441 X	18837	-0-	-15604	-0-	1429	1	16800	3	N	553	672	1	63
						608	9							
04	33330 X	7750	-0-	-25580	-0-	953	1	6234	3	N	512	500	1	75
						563	9							
05	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	406	326	1	155
						896	1	2900	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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180														
M O	ALLOW 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
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-
04	27180 X	23728	-0-	-3452	-0-	840	1	22886	3	Y	2	2	1	-0-
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-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598														
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-
04	26190 X	23019	-0-	-3171	-0-	817	1	22200	3	Y	2	2	1	-0-
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-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733														
02	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	534	1	13729	3	N	129			170
03	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	552	1	14643	3	N	210	178	1	202
04	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	531	1	13990	3	N	147	271	1	78
05	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	536	1	13972	3	N	126	175	1	29
06	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	492	1	13205	3	N	103			132
07	14012 X	13232	-0-	-780	-0-	501	1	12651	3	N	73	183	1	22

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302														
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

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608														
02	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	1344	1	17396	3	N	365	324	1	218
03	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	1396	1	17825	3	N	291	331	1	178
04	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	1359	1	17436	3	N	241	333	1	86
05	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	1406	1	17910	3	N	265	343	1	8
06	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	1338	1	17112	3	N	391	358	1	41
*07	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	1416	1	17594	3	N	217	201	1	57

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1611	1	21128	3	N	832	879	1	185
03	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	1426	1	19059	3	N	850	875	1	160
04	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	1464	1	19450	3	N	814	879	1	95
05	20668 X	20668	-0-	-0-	-0-	1474	1	18262	3	N	847	885	1	57
06	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	1324	1	17242	3	N	711	641	1	127
*07	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	1335	1	16483	3	N	730	806	1	51

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780														
02	26274 X	23093	-0-	-3181	-0-	826	1	22266	3	Y	1	1	1	-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800														
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983														
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-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095														
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

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

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

02	21054 X	19856	-0-	-1198	-0-	1596	1	18197	3	N	57					177
03	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	1572	1	14807	3	N	33					210
04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	845	1	5118	3	N	14	178	1			46
05	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	1598	1	20091	3	N	33					79
06	20550 X	18886	-0-	-1664	-0-	1313	1	17549	3	N	22					101
07	21235 X	20003	-0-	-1232	-0-	1543	1	18443	3	N	15					116

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

02	26390 X	25327	-0-	-1063	-0-	974	1	24275	3	N	71					201
03	28210 X	25519	-0-	-2691	-0-	936	1	24536	3	N	43	183	1			61
04	23340 X	18170	-0-	-5170	-0-	684	1	17403	3	N	75					136
05	27063 X	21838	-0-	-5225	-0-	797	1	21031	3	N	9					145
06	26190 X	20079	-0-	-6111	-0-	717	1	19290	3	N	65	169	1			41
07	27063 X	21454	-0-	-5609	-0-	809	1	20614	3	N	28					69

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

02	20764 X	19103	-0-	-1661	-0-	697	1	18288	3	N	107	175	1			40
03	21948 X	20019	-0-	-1929	-0-	723	1	19199	3	N	88					128
04	20130 X	18893	-0-	-1237	-0-	686	1	18127	3	N	73	178	1			23
05	20646 X	19086	-0-	-1560	-0-	696	1	18310	3	N	73					96
06	19920 X	17489	-0-	-2431	-0-	627	1	16792	3	N	64					160
07	20429 X	14555	-0-	-5874	-0-	552	1	13949	3	N	49	174	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	26158 X	15159	-0-	-10999	-0-	836	1	14055	3	N	244	362	48
						268	9						
03	24986 X	24313	-0-	-673	-0-	1667	1	22293	3	N	321	311	58
						353	9						
04	24090 X	22836	-0-	-1254	-0-	1572	1	20893	3	N	337	218	177
						371	9						
05	24242 X	19715	-0-	-4527	-0-	1450	1	17957	3	N	280	343	114
						308	9						
06	23520 X	23199	-0-	-321	-0-	1634	1	21265	3	N	273	312	75
						300	9						
07	24304 X	22767	-0-	-1537	-0-	1684	1	20791	3	N	265	320	20
						292	9						
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915													
02	20097 X	17397	-0-	-2700	-0-	1145	1	16144	3	N	98	359	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	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	99
						97	9						
07	18600 X	15049	-0-	-3551	-0-	1266	1	13727	3	N	51		150
						56	9						
NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248													
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-
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423													
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-
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403													
05	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT		-0-
06	21240 X	20419	-0-	-821	-0-	767	1	19627	3	N	23		23
						25	9						
07	21948 X	21119	-0-	-829	-0-	834	1	20276	3	N	8		31
						9	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DIMOCK OPERATING COMPANY				220696									
DENNIS-GERIK				WELL #:	1H	RRCID ->	240182	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8912 - 12750	
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	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLAKELEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	252743	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 5372 - 8550	
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

WALLACE				WELL #:	1H	RRCID ->	255720	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 5203 - 9771	
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

THOMAS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	256132	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 5079 - 9678	
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

JACKSON				WELL #:	1H	RRCID ->	260014	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 5680 - 8967	
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

DMV PIPELINE LLC				221580									
DUVALLE				WELL #:	2	RRCID ->	198915	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3588 - 3610	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

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
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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

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

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

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
05	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	66	-0-	66	104	66	2	N	-0-			-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	1	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372												
COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100												
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286												
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8	95
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	95
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	95
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	95
06	1950 N	1761	-0-	-189	-0-	1761	2			N	-0-	-0-
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-	-0-

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514												
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	72
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	72
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	72
*05	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-	72
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	N	15	87
*07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-	87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252												
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-	136
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	136
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	-0-
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-

BONDS RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190375		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 6986 - 7230		
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-

SPRINGSIDE-A		WELL #: 1		RRCID -> 190531		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 7895 - 8808		
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-	-0-		N	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING, T. W. ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 190786		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 8130 - 8820		
02		0 N	-0-	-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-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEATHERWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 190787		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 8172 - 8912		
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-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190788		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 8386 - 9148		
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-

BAUDOUIIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 190789		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8422 - 9230		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WOODSON		WELL #:		1	RRCID ->	191991	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	8584 - 9420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

RO AND HA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191992	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8198 - 8904
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-	

BONNIE BRAE		WELL #:		3H	RRCID ->	191993	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9145 - 12425
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-	

KING, T. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191994	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	8078 - 8797
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	191995	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	9130 - 12430
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-	

PARKS-ANTHONY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191996	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8198 - 8932
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-	

GAMBLE		WELL #:		1	RRCID ->	191997	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8238 - 9120
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-	

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

DEE RING		WELL #: 1		RRCID -> 192080		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8288 - 9000				
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-

AP LANDS		WELL #: 1		RRCID -> 192081		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8312 - 9030				
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

CATES PARTNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192082		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8190 - 9025				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192740		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 8398 - 9220				
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-

VAN ZANDT		WELL #: A 3		RRCID -> 193209		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7096 - 7330				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #: 3 H		RRCID -> 193325		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7264 - 7493				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
BONDS RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	193327	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6961 - 7189
M	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
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-

VAN ZANDT		WELL #:		A 1	RRCID ->	193331	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6963 - 7212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		1	RRCID ->	193339	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6699 - 6926
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT		WELL #:		1	RRCID ->	193421	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8326 - 9048
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

BEALL-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	193702	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8145 - 8920
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

HOFFMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193877	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8398 - 9112
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-

SORRELLS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	193994	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8319 - 9132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
OATES-STAR				WELL #:	1	RRCID ->	194000	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	2131 - 7564	
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	EOM BALANCE
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-

RSK-STAR				WELL #:	1	RRCID ->	194007	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7151 - 7575	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RSK-STAR				WELL #:	2H	RRCID ->	194008	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7590 - 9935	
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

CITY OF AURORA				WELL #:	1	RRCID ->	194009	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7040 - 7420	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH-YORLUM UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	194032	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8950 - 11180	
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

TETRA PAK				WELL #:	1	RRCID ->	194037	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7950 - 8826	
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

ROSE-HARRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	194061	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8130 - 8828	
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-

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	O	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
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-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 194278		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8895 - 11695					
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

OATES-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 194279		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7968 - 10828					
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

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194300		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8955 - 11755					
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

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 194305		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8863		PERF. 9040 - 12675					
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

FLEISCHAKER, STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194544		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 8270 - 8980					
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-	-0-	2			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

MAYDAY-UNT		WELL #: 2H		RRCID -> 195048		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8666		PERF. 9070 - 12010					
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
LILLY, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 195118		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700								
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 195171		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560									
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	

VAN ZANDT		WELL #: A 2		RRCID -> 195258		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456								
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-

BELEW-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 195587		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719								
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

PIRTLE-NGUYEN		WELL #: 2		RRCID -> 196443		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684								
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-

LYNN, CATHY		WELL #: 1		RRCID -> 196478		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750								
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-

BELEW-STAR		WELL #: 2		RRCID -> 196974		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720								
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
UNDERWOOD-BREEN		WELL #: 2H		RRCID -> 197242		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135			
M	O	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
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

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 197243		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700			
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-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 197262		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770			
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	27
*07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	17735	2	3 9	N	3	3 8	27

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 197264		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075			
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

CATES-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 197393		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788			
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

CATES-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 197394		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595			
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

LEATHERWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 198017		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880			
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-		2		N	-0-		-0-

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

FURST RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 198060		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909			
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-

HILLIARD-FULTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198492		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAGLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198493		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405			
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

SORRELLS-MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 198494		COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210			
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-

HA AND RO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198495		COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853			
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-

ACME BRICK D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 198918		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
BONNIE BRAE		WELL #:		4H	RRCID ->	198920	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9265 - 12195
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
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-

SORRELLS-GAMBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198983	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8329 - 9110
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-

LIZZY "J"		WELL #:		1H	RRCID ->	199128	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8295 - 9800
02		4785 X	4170	-0-	-615	-0-	4170 2		N	-0-		-0-
03		5115 X	4481	-0-	-634	-0-	4481 2		N	-0-		-0-
04		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2		N	-0-		-0-
05		5115 X	4815	-0-	-300	-0-	4815 2		N	-0-		-0-
06		4950 X	4569	-0-	-381	-0-	4569 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	4914	-0-	-201	-0-	4914 2		N	-0-		-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #:		2	RRCID ->	199143	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	7932 - 8767
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ACME BRICK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	199511	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9495 - 13140
02		DLQ G-10	28589	-0-	28589	91310	28582 2	7 9	N	6	6 8	-0-
03		121300 X	29990	-0-	-91310	-0-	29983 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	28508 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		31837 X	29659	-0-	-2178	-0-	29652 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		29580 X	27800	-0-	-1780	-0-	27800 2		N	-0-		-0-
07		30566 X	28224	-0-	-2342	-0-	28218 2	6 9	N	5	5 8	-0-

ACME BRICK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199688	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8436 - 9318
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-

RSK-STAR		WELL #:		4H	RRCID ->	199705	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7610 - 9910
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
BAUDOUIN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	199746	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8335 - 9055			
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
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

SPRINGSIDE-A		WELL #:		A 3H	RRCID ->	200340	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7959 - 11425			
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-			

PITNER		WELL #:		2	RRCID ->	200765	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	9790 - 11261			
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-			

OATES-STAR		WELL #:		3H	RRCID ->	201543	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7535 - 10535			
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			

GAMBLE-BOYD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201621	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8402 - 9172			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

ACME BRICK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	202203	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8552 - 9458			
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-			

LAWRENCE, DARBY		WELL #:		1	RRCID ->	202289	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	8934 - 0			
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			

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

SPRINGSIDE-A		WELL #: 4		RRCID -> 202469		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 8018 - 8812		
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-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 203599		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 9152 - 10344		
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	2 8		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	3 8		115
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5328	2	26 9 N	24	2 8		137
*07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5726	2	14 9 N	13			150

ACME BRICK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 204270		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8510 - 9437		
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-

FURST RANCH		WELL #: G 2R		RRCID -> 204657		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 7830 - 7926		
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-

MEADOR-HAMMER		WELL #: 1		RRCID -> 205198		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 8664 - 11619		
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-

FURST RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 205429		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 7888 - 8420		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
FURST RANCH		WELL #: A		1	RRCID ->	205430	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8207 -	9668
M	O	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
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-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205440	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	8915 -	12345
02	26042 X	25116	-0-	-926	-0-		25114 2	2 9 N	2	2 8			-0-
03	28830 X	25889	-0-	-2941	-0-		25887 2	2 9 N	2	2 8			-0-
04	27900 X	23892	-0-	-4008	-0-		23891 2	1 9 N	1	1 8			-0-
05	28830 X	25600	-0-	-3230	-0-		25597 2	3 9 N	3	3 8			-0-
06	26850 X	24105	-0-	-2745	-0-		24103 2	2 9 N	2	2 8			-0-
07	26846 X	23840	-0-	-3006	-0-		23838 2	2 9 N	2	2 8			-0-

DENTON CJW		WELL #:		1	RRCID ->	208363	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9191 -	12206
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	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-

FURST RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	212029	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8300 -	10346
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-

FURST RANCH		WELL #:		I 2 H	RRCID ->	212527	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8200 -	9306
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-		-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-

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213303	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	8650 -	11055
02	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-		6749 2	175 9 N	159	11 8			278
03	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-		5587 2	98 9 N	89	185 1	14 8		168
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-		5776 2	184 9 N	167	5 8			330
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		5630 2	153 9 N	139	183 1	10 8		276
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-		5707 2	101 9 N	92	179 1	8 8		181
*07	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-		5565 2	83 9 N	75	6 8			250

PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	213399	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7398 -	8015
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	215827	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8124 - 9068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GUYER, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	215832	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 9106
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	-0-	128	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-

D. C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	215833	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8335 - 8780
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, BERNIECE		WELL #:		1	RRCID ->	215834	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	8440 - 8885
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-

MAYDAY-UNT		WELL #:		3H	RRCID ->	216209	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	9030 - 12177
02	DLQ	G-10	18984	-0-	18984	59851	18983	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	77771	X	17920	-0-	-59851	-0-	17919	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2	N	-0-		-0-
05	20181	X	15892	-0-	-4289	-0-	15891	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	19530	X	11485	-0-	-8045	-0-	11484	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	20181	X	12408	-0-	-7773	-0-	12407	2	1 9 N	1	1 8	-0-

UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216210	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8695 - 12855
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-

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217173	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8890 - 11534
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
FURST RANCH				WELL #: D 2	RRCID -> 218718	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 8280	- 9967							
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
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-

FURST RANCH				WELL #: D 3 H	RRCID -> 218738	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 7936	PERF. 8294	- 10456							
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-

FURST RANCH				WELL #: D 1	RRCID -> 219938	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 8396	- 10406							
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-

FURST RANCH				WELL #: L 1	RRCID -> 221235	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 7313	PERF. 8400	- 10150							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH				WELL #: L 2	RRCID -> 221236	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7988	PERF. 8246	- 10174							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH				WELL #: A 2	RRCID -> 223732	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 8700	- 10150							
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-

FURST RANCH				WELL #: B 1	RRCID -> 223943	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 8800	- 9700							
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-

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

FURST RANCH		WELL #: C 2 H		RRCID -> 226685		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750			
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-

FURST RANCH		WELL #: C 1 H		RRCID -> 226686		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A			
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-

MAYDAY-UNT		WELL #: 4H		RRCID -> 229906		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887			
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-

MEADOR-HAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 230176		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945			
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-

FURST RANCH		WELL #: I 3 H		RRCID -> 231429		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700			
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-

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 233033		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960			
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

GUYER		WELL #:		6	RRCID ->	239169	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8602 -	9682	
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-

JONES, BERNIECE		WELL #:		2	RRCID ->	239171	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8136 -	8850	
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-

D. C. C.		WELL #:		5	RRCID ->	239181	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 8475 -	9190	
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-

GUYER		WELL #:		3	RRCID ->	239184	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 8580 -	9564	
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-

FOSTER-MCPEEK		WELL #:		1	RRCID ->	239187	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 8560 -	9000	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUYER		WELL #:		5	RRCID ->	239189	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8717 -	9660	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
GUYER		WELL #:		4	RRCID ->	239193	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 8818	- 9880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
MCPEEK, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	239411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8398	- 8970		
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-
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241247	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8220	- 10661		
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	8		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPRINGSIDE B		WELL #:		4D	RRCID ->	241327	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 8040	- 10480		
02	17139 X	15716	-0-	-1423	-0-	15715	2	1	9	N	1	8		-0-
03	18321 X	16629	-0-	-1692	-0-	16627	2	2	9	N	2	8		-0-
04	17310 X	15956	-0-	-1354	-0-	15956	2			N	-0-			-0-
05	17670 X	16198	-0-	-1472	-0-	16196	2	2	9	N	2	8		-0-
06	16710 X	15293	-0-	-1417	-0-	15292	2	1	9	N	1	8		-0-
07	16802 X	15671	-0-	-1131	-0-	15669	2	2	9	N	2	8		-0-
BONDS RANCH E		WELL #:		7H	RRCID ->	242141	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 8200	- 9950		
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-
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242590	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 8400	- 11341		
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	8		-0-
JONES, BERNIECE		WELL #:		4	RRCID ->	245053	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 8606	- 9482		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
JONES, BERNIECE		WELL #:		3H	RRCID ->	245579	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8420 - 9115			
M	O	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
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-				-0-
03	496 N	392	-0-	-104	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-				-0-
05	961 N	578	-0-	-383	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				-0-
07	682 N	499	-0-	-183	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-

D.C.C.		WELL #:		9	RRCID ->	245669	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8450 - 9155			
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-				-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-				-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				-0-
06	810 N	665	-0-	-145	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-
07	837 N	484	-0-	-353	-0-	-0-	484	2		N	-0-				-0-

NEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246080	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7580 - 10450			
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	-0-	6924	2	17	9	N	15			90
03	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	-0-	7381	2	52	9	N	47			137
04	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	-0-	7478	2	25	9	N	23			160
05	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	-0-	7667	2	17	9	N	15			175
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	-0-	8513	2	52	9	N	47			222
*07	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	-0-	8333	2	32	9	N	29	189	1	62

NEIL		WELL #:		2RH	RRCID ->	246082	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7618 - 10423			
02	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-				N	-0-				33
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-				N	-0-				33
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-				33
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				N	-0-				33
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33

NEIL		WELL #:		5H	RRCID ->	246084	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7590 - 10440			
02	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	7233	2	42	9	N	38			107
03	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	-0-	7038	2	33	9	N	30			137
04	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	-0-	7014	2	17	9	N	15			152
05	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	-0-	8324	2	13	9	N	12			164
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	-0-	8816	2	63	9	N	57			221
*07	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	-0-	9084	2	21	9	N	19	192	1	48

D.C.C.		WELL #:		4	RRCID ->	246988	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8535 - 9260			
02	551 N	451	-0-	-100	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
03	496 N	260	-0-	-236	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
04	630 N	360	-0-	-270	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-

NEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	247097	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7640 - 10390			
02	6032 X	4578	-0-	-1454	-0-	-0-	4509	2	69	9	N	63			183
03	6448 X	6042	-0-	-406	-0-	-0-	6034	2	8	9	N	7	157	1	33
04	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	-0-	7486	2	19	9	N	17			50
05	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	-0-	8954	2	11	9	N	10			60
06	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	-0-	8053	2	53	9	N	48			108
*07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	-0-	8223	2	26	9	N	24			132

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)	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			
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

D.C.C.		WELL #:		3	RRCID ->	248258	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8266	-	8986			
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-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248402	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8802	-	9166			
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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248940	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8400	-	11376			
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

D.C.C.		WELL #:		8	RRCID ->	250393	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8528	-	8950			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	252531	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	10165	-	11715			
02		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11956	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	9168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11060	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PADDOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	252533	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9889	-	11849			
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	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
PADDOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	252754	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	9409 - 11749	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-

PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	253568	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7324 - 7905	
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	

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 3H	RRCID ->	253592	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7235 - 10553	
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-	

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 2H	RRCID ->	253594	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7365 - 9965	
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-	

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 2H	RRCID ->	254043	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7325 - 10220	
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-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		5D	RRCID ->	255643	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	8035 - 8902	
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

GUYER, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	258389	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	8318 - 9110	
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-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2		N	-0-			-0-
03	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
04	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
*07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 3H	RRCID ->	260327	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6948 - 9459	
02	7337 X	2090	-0-	-5247	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	2059	-0-	-5784	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-				N	-0-			-0-
05	7471 X	892	-0-	-6579	-0-	892	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	3733	-0-	-1397	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
*07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 1H	RRCID ->	260357	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7382 - 8725	
02	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	17517	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15403	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2		N	-0-			-0-
05	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	13558	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2		N	-0-			-0-
*07	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2		N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 5H	RRCID ->	260360	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7195 - 9058	
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-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	260527	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8145 - 11520	
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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260549	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8225 - 13172	
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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	260550	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8320 - 13062	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	260551	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8190 - 13367	
M	O	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
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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260552	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8310 - 13078	
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-

WOODLAND ESTATES EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	260553	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8470 - 13411	
02	2900 N	4486	-0-	1586	1586	4486	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	10113	-0-	7013	8599	10113	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	12601	-0-	9601	18200	12601	2		N	-0-			-0-
05	24748 X	6548	-0-	-18200	-0-	6548	2		N	-0-			-0-
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
*07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4166	2	1 9	N	1	1 8		-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260554	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8325 - 13126	
02	6061 X	3309	-0-	-2752	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
03	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2		N	-0-			-0-
04	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2		N	-0-			-0-
06	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	17707	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*07	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	13308	2	4 9	N	4	4 8		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261052	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7004 - 10567	
02	10208 X	7702	-0-	-2506	-0-	7702	2		N	-0-			-0-
03	10912 X	9151	-0-	-1761	-0-	9151	2		N	-0-			-0-
04	9180 X	8785	-0-	-395	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
05	9455 X	8358	-0-	-1097	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
06	9150 X	7205	-0-	-1945	-0-	7205	2		N	-0-			-0-
07	9145 X	8001	-0-	-1144	-0-	8001	2		N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 4H	RRCID ->	261385	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7120 - 9686	
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-

NEIL		WELL #:		2CH	RRCID ->	264122	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7684 - 10384	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	264185	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7695 - 10225
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264186	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8755 - 11520
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	1 8	-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	2 8	-0-
06	6630 X	5855	-0-	-775	-0-		5853 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	6727 X	5398	-0-	-1329	-0-		5398 2		N	-0-		-0-

OATES		WELL #:		4H	RRCID ->	264470	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7573 - 7700
02	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-		12393 2	120 9	N	109	171 1	22
03	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-		10091 2		N	-0-	1 8	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

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		2	RRCID ->	266232	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8057 - 9014
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	1 8	43
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-		285 2	1 9	N	1	1 8	43
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-		43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		3	RRCID ->	266236	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	8815 - 12265
02	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-		11777 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-		11988 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-		12144 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-		12161 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-		11234 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*07	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-		11388 2	2 9	N	2	2 8	-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		1	RRCID ->	266404	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8780 - 12010
02	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-		11419 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-		11258 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-		11442 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-		11848 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-		10958 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*07	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-		10692 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267776	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400 - 10460
02	7221 X	5572	-0-	-1649	-0-		5571 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	7719 X	6446	-0-	-1273	-0-		6446 2		N	-0-		-0-
04	7470 X	4655	-0-	-2815	-0-		4655 2		N	-0-		-0-
05	6975 X	4874	-0-	-2101	-0-		4873 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	6330 X	5454	-0-	-876	-0-		5454 2		N	-0-		-0-
07	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-		5140 2		N	-0-		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 5		RRCID -> 268645		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8980 - 12220	
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 6		RRCID -> 268647		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8780 - 12430	
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

HARBOUR VIEW		WELL #: A 2H		RRCID -> 270707		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7050 - 10115	
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-

HARBOUR VIEW		WELL #: A 3H		RRCID -> 271907		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7085 - 10175	
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 8		RRCID -> 272689		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8810 - 12400	
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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 272690		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8250 - 10805	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175												
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	1 9 N	1	1 8	-0-
*07		24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	24026	2	1 9 N	1	1 8	-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-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-	-0-	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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275												
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 3		RRCID -> 274416		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8955 - 13489	
M	O	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	
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		-0-		-0-	
07	22010 X	20573	-0-	-1437	-0-	20570 2	3 9 N	3	3 8	-0-	

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274427		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8850 - 11880	
02	16066 X	13401	-0-	-2665	-0-	13400 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
03	17174 X	15301	-0-	-1873	-0-	15300 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
04	16620 X	12633	-0-	-3987	-0-	12633 2		-0-		-0-	
05	15407 X	13805	-0-	-1602	-0-	13804 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	14820 X	12255	-0-	-2565	-0-	12254 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	15314 X	13587	-0-	-1727	-0-	13586 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

ACME BRICK D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274658		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9545 - 13120	
02	24447 X	15189	-0-	-9258	-0-	15187 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
03	26133 X	26047	-0-	-86	-0-	26038 2	9 9 N	8	8 8	-0-	
04	23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	23368 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
05	23465 X	23465	-0-	-0-	-0-	23457 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
06	25200 X	21761	-0-	-3439	-0-	21754 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
07	26040 X	22373	-0-	-3667	-0-	22366 2	7 9 N	6	6 8	-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 4		RRCID -> 274980		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 9065 - 13090	
02	34945 X	29359	-0-	-5586	-0-	29355 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
03	36208 X	30216	-0-	-5992	-0-	30215 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
04	33300 X	26636	-0-	-6664	-0-	26634 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
05	33759 X	28354	-0-	-5405	-0-	28347 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
06	30360 X	27688	-0-	-2672	-0-	27681 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
07	31372 X	27120	-0-	-4252	-0-	27114 2	6 9 N	5	5 8	-0-	

MAYDAY-UNT		WELL #: 5H		RRCID -> 275569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8995 - 12190	
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	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 2		RRCID -> 275601		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 8970 - 13250	
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		-0-		-0-	
07	37851 X	25732	-0-	-12119	-0-	25728 2	4 9 N	4	4 8	-0-	

BONNIE BRAE		WELL #: 2H		RRCID -> 276941		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 9079		PERF. 9130 - 12540	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220												
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-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845												
02		0	16369	-0-	16369	45514	15981	2	388 9 N	353	342 1	160
03		0 W	24795	-0-	24795	70309	24447	2	348 9 N	316	160 1	316
04		0 W	20895	-0-	20895	91204	20622	2	273 9 N	248	176 1	388
05		0 W	19651	-0-	19651	110855	19133	2	518 9 N	471	529 1	330
06		0 W	19826	-0-	19826	130681	19542	2	284 9 N	258	357 1	231
07		0 W	16297	-0-	16297	146978	16064	2	233 9 N	212	182 1	261

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150												
11		0	22751	-0-	22751	22751	22125	2	626 9 N	569		569
12		0	69208	-0-	69208	91959	67213	2	1995 9 N	1814	1901 1	482
01		0	55226	-0-	55226	147185	54469	2	757 9 N	688	705 1	465
02		0	29124	-0-	29124	176309	28605	2	519 9 N	472	537 1	400
03		0 W	26612	-0-	26612	202921	26133	2	479 9 N	435	362 1	473
04		0 W	26339	-0-	26339	229260	26019	2	320 9 N	291	354 1	410
05		0 W	27495	-0-	27495	256755	27151	2	344 9 N	313	362 1	361
06		0 W	19513	-0-	19513	276268	19301	2	212 9 N	193	348 1	206
07		0 W	23861	-0-	23861	300129	23539	2	322 9 N	293	356 1	143

ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

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 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
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-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441												
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144												
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-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200												
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-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260												
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-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738												
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-

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	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
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-

FOUTS		WELL #:		2	RRCID ->	208170	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9610 - 11780	
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-

WINDJAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	208172	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9815 - 11680	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1 H	RRCID ->	209384	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8760 - 10940	
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-

LAWRENCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225996	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9620 - 13100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN "S" RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	226795	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 9100 - 10984	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARR JONES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233104	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8749	PERF.10840 - 9640	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
ACME UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233137	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9520 - 13130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238390	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9550 - 13420	
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-

ACME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239836	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9448 - 13150	
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-

ACME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240099	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9440 - 12010	
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-

ACME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240100	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	9748 - 13580	
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-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240761	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	9978 - 14450	
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-

PRESBY		WELL #:		1H	RRCID ->	240792	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
FORESTER		WELL #:		1	RRCID ->	241380	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	8418 - 9212
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SEVEN S RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242551	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	9800 - 12140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENTON STATE SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	247096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9850 - 13340
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-

SEVEN S RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250058	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8715 - 10800
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTMINSTER		WELL #:		1H	RRCID ->	250079	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	10060 - 13700
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-

BYRUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260669	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	12475 - 12905
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727															
M	O	ALLOW 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
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-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046															
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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083															
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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126															
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-			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

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920															
02		2407 N	2405	-0-	-2	-0-	59	1	2346	2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2573	-0-	-62	-0-	64	1	2509	2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2557	-0-	-83	-0-	64	1	2493	2	N	-0-			-0-
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	64	1	2682	2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2389	-0-	-101	-0-	55	1	2334	2	N	-0-			-0-
07		2635 N	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063															
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	80	1	2309	2	N	-0-			22
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2419	2	N	-0-			22
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	59	1	2279	2	N	-0-			22
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	55	1	2299	2	N	-0-			22
*06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	2	N	-0-			22
*07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
SKINNER, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	165091	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7470 - 7724	
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
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

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	165262	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7616 - 7856	
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-

DAVENPORT		WELL #:	2	RRCID ->	165758	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 7660 - 7920	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #:	1	RRCID ->	165762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 7676 - 7880	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #:	2	RRCID ->	168459	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 7469 - 7689	
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

NORTH		WELL #:	2	RRCID ->	170395	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7635 - 7665	
02	3422 X	3110	-0-	-312	-0-	248 1	2853 2	N	8		91
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170543		COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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		

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171049		COMPL. DATE 10/24/1998			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975			
02	2465 N	2279	-0-	-186	-0-	56 1	2223 2	N	-0-	20		
03	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	60 1	2355 2	N	-0-	20		
04	2460 N	2413	-0-	-47	-0-	61 1	2352 2	N	-0-	20		
05	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	57 1	2384 2	N	-0-	20		
06	2340 N	2232	-0-	-108	-0-	51 1	2181 2	N	-0-	20		
07	2480 N	1408	-0-	-1072	-0-	1408 2		N	-0-	20		

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 171921		COMPL. DATE 12/21/1998			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790			
02	2262 N	2024	-0-	-238	-0-	50 1	1974 2	N	-0-	-0-		
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	75 1	2917 2	N	-0-	-0-		
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	72 1	2817 2	N	-0-	-0-		
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	61 1	2565 2	N	-0-	-0-		
06	2700 N	2406	-0-	-294	-0-	55 1	2351 2	N	-0-	-0-		
07	2790 N	2530	-0-	-260	-0-	2530 2		N	-0-	-0-		

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 172000		COMPL. DATE 01/29/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777			
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	63 1	2480 2	N	-0-	-0-		
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	66 1	2592 2	N	-0-	-0-		
04	2430 N	2375	-0-	-55	-0-	60 1	2315 2	N	-0-	-0-		
05	2728 N	2395	-0-	-333	-0-	56 1	2339 2	N	-0-	-0-		
06	2580 N	2349	-0-	-231	-0-	54 1	2295 2	N	-0-	-0-		
07	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353 2		N	-0-	-0-		

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172064		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DAVENPORT		WELL #: 3		RRCID -> 174055		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 174496		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780			
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		
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	17	190	1
						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		

BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174680		COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680			
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-		

BRINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174689		COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019			
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-		

NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 175744		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812			
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		

COLE TRUST TWO		WELL #: 3		RRCID -> 176063		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176112		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892			
02	1508 N	1094	-0-	-414	-0-	68 1	1026 2	N	-0-	-0-		
03	1612 N	951	-0-	-661	-0-	77 1	874 2	N	-0-	-0-		
04	1740 N	745	-0-	-995	-0-	48 1	697 2	N	-0-	-0-		
05	1178 N	766	-0-	-412	-0-	31 1	735 2	N	-0-	-0-		
06	930 N	754	-0-	-176	-0-	50 1	704 2	N	-0-	-0-		
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	11 1	740 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COLE, M. T.		WELL #:		1A		RRCID -> 176510		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990		
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
02	1276 N	828	-0-	-448	-0-	105	1	723	2	N	-0-	119
03	1426 N	1006	-0-	-420	-0-	134	1	872	2	N	-0-	119
04	1620 N	672	-0-	-948	-0-	98	1	572	2	N	2	121
						2	9					
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	N	-0-	121
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	171	1	900	2	N	2	123
						2	9					
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-	123

ROACH, DON		WELL #:		1		RRCID -> 176587		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050		
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-

COLE TRUST "B"		WELL #:		1		RRCID -> 176837		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560		
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-

COLE TRUST TWO		WELL #:		4		RRCID -> 177071		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555		
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-

TURNER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 177485		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910		
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-

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 177658		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178040		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 7510 - 7950					
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
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-

RANGE		WELL #: 2		RRCID -> 178101		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7238 - 7704					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLE TRUST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178120		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7162 - 7550					
02	3712 X	3433	-0-	-279	-0-		192	1	3241	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3507	-0-	-461	-0-		203	1	3304	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3243	-0-	-597	-0-		151	1	3092	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3412	-0-	-556	-0-		137	1	3275	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	3462	-0-	-228	-0-		190	1	3272	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3586	-0-	-72	-0-		3586	2			N	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #: 1		RRCID -> 178121		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7344 - 7772					
02	841 N	752	-0-	-89	-0-		75	1	677	2	N	-0-			-0-
03	899 N	779	-0-	-120	-0-		98	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		196	1	856	2	N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		107	1	780	2	N	-0-			-0-
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-		80	1	701	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	739	-0-	-346	-0-		61	1	678	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 178122		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7254 - 7722					
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-

COLE TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178503		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7194 - 7580					
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-

PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178669		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7192 - 7626					
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-

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	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 CODE	BALANCE
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-

TALLY, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	179231	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7278 - 7765
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTH, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	179320	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	7708 - 8370
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

JONES		WELL #:		1	RRCID ->	179321	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7748 - 8430
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

COLE TRUST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179322	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7173 - 7568
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-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	179746	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7783 - 8484
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

RANGE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	179845	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7240 - 7710
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COLE, M. T.		WELL #: 3A		RRCID -> 180009		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150			
M	O	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		
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	266 1	1361 2	N	28			173
03	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	31 9	1443 2	N	2			175
04	1860 N	1307	-0-	-553	-0-	41 1	2 9	N	2			177
05	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	2 9	3 9	N	3			180
06	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1097 2		N	-0-			180
07	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1061 2		N	-0-			180
07	1125 2											
BARNETT, SKIP		WELL #: 1		RRCID -> 180679		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198			
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	266 1	3 9	Y	3			77
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	31 9	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
COLE TRUST STONY		WELL #: 1		RRCID -> 180733		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146			
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	147 1	1693 2	Y	6			19
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	7 9	1616 2	Y	9			28
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	141 1	1630 2	Y	1	16	1	13
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	10 9	1439 2	Y	7			20
06	1710 N	1211	-0-	-499	-0-	142 1	1111 2	Y	3	17	1	6
07	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1 9		Y	-0-			6
07	1499 2											6
COLE TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 180734		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RANGE		WELL #: 3		RRCID -> 180971		COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722			
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-
RANGE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180972		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SCHLUTER		WELL #:		2	RRCID ->	180973	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7301 - 7710			
M	O	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
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TALLY, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	180974	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7235 - 7716			
02	1682 N	1368	-0-	-314	-0-	-0-	91	1	1277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	-0-	98	1	1428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	-0-	74	1	1331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181159	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7290 - 7798			
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	-0-	24	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 N	587	-0-	-193	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROWAN		WELL #:		1	RRCID ->	181698	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7552 - 7646			
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	17	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NORTH, JERRY		WELL #:		3	RRCID ->	181699	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7778 - 8460			
02	2291 N	2183	-0-	-108	-0-	-0-	2183	2			N	-0-	-0-	-0-	53
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-	-0-	-0-	53
04	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	-0-	2182	2			N	-0-	-0-	-0-	53
05	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	-0-	-0-	53
06	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	-0-	2069	2			N	-0-	-0-	-0-	53
07	2263 N	2105	-0-	-158	-0-	-0-	2105	2			N	-0-	-0-	-0-	53

NORTH, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	181707	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7736 - 8420			
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	-0-	-0-	80
03	1612 N	835	-0-	-777	-0-	-0-	835	2			N	-0-	-0-	-0-	80
04	960 N	720	-0-	-240	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-	-0-	80
05	1023 N	748	-0-	-275	-0-	-0-	748	2			N	-0-	-0-	-0-	80
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-	-0-	80
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	-0-	729	2			N	-0-	-0-	-0-	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CONDEE-WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 182158		COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098			
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		
02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1491 2				118		
03	1643 N	1472	-0-	-171	-0-	9 1	1437 2	N	-0-	24	44 1	98
						26 9						
04	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	38 1	1384 2	N	-0-			98
05	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	17 1	1433 2	N	-0-			98
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	39 1	1379 2	N	-0-	3		101
						3 9						
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	12 1	1414 2	N	-0-			101

DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182186		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280			
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44 1	373 2	N	-0-			2
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	374 2	N	-0-			2
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	70 1	351 2	N	-0-			2
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	63 1	355 2	N	-0-			2
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	86 1	312 2	N	-0-			2
07	434 N	174	-0-	-260	-0-	43 1	131 2	N	-0-			2

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 182203		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392			
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	-0-	5		78
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			78

COLE TRUST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 182212		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538			
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-

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 182217		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140			
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-

SAUDER, ALANE		WELL #: 1		RRCID -> 182544		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932			
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84 1	970 2	N	-0-			95
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	76 1	870 2	N	-0-	24	77 1	42
						26 9						
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	72 1	831 2	N	-0-			42
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	64 1	732 2	N	-0-			42
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	107 1	1234 2	N	-0-			42
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1305 N	439	-0-	-866	-0-	23 1	416 2	N	-0-	-0-
03	992 N	490	-0-	-502	-0-	26 1	464 2	N	-0-	-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	20 1	417 2	N	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	535 2	N	-0-	-0-
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	100 1	752 2	N	-0-	-0-
*07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-

TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660		
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	20 1	230 2	Y	3	3 1 2
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	20 1	233 2	Y	2	4
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	19 1	224 2	Y	2	3 1 3
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	20 1	229 2	Y	1	4
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	220 2	Y	2	3 1 3
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1	4

COLE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510		
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-

COLE TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520		
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-

BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183309		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108		
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

COLE, M. T.		WELL #: 4A		RRCID -> 183310		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STANCIL-ROBERTS		WELL #:		1	RRCID -> 183781		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6768 - 7020
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE "A"		WELL #:		6	RRCID -> 184252		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7298 - 7786
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-

WOLFENBARGER		WELL #:		1	RRCID -> 184405		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7248 - 7911
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1490	2	N	16	139
03	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	170	1	1530	2	N	12	151
04	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	160	1	1441	2	N	-0-	151
05	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	171	1	1539	2	N	-0-	151
06	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	151	1	1355	2	N	5	156
07	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			N	-0-	156

SEXTON		WELL #:		1	RRCID -> 184793		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7669 - 8266
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-

SCHLUTER, GARY		WELL #:		1	RRCID -> 184794		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH	8544	PERF.	7770 - 8448
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

COLE TRUST STONY		WELL #:		2	RRCID -> 184923		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7408 - 8094
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6	19
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	9	28
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	9	82	2	Y	1	13
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	76	2	Y	7	20
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	7	1	100	2	Y	3	6
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST STONY		WELL #: 3		RRCID -> 184924		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7414 - 8128	
M	O	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	
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-	

SEXTON		WELL #: 2		RRCID -> 184925		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7778 - 8368	
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-	

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 185006		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7222 - 8024	
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	

TULLIO		WELL #: 2		RRCID -> 185069		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8232 - 8242	
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

COLE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185134		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7122 - 7500	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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								

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

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

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

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

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

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

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

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

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1189 N	1075	-0-	-114	-0-	85 1	976 2	N	13	112	
03	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	14 9	84 1	971 2	N	11	123
04	1080 N	979	-0-	-101	-0-	12 9	78 1	901 2	N	-0-	123
05	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	87 1	87 1	1004 2	N	-0-	123
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	92 1	92 1	1060 2	N	5	128
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	6 9	1079 2	41 9	N	37	165

CORINTH CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 186332		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144		
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	66 1	756 2	N	13	80	
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	14 9	70 1	804 2	N	14	94
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	15 9	62 1	718 2	N	-0-	94
05	899 N	814	-0-	-85	-0-	62 1	65 1	749 2	N	-0-	94
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	65 1	63 1	729 2	N	-0-	94
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	63 1	761 2		N	-0-	94

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 186333		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744		
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-	

TURNER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186334		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756		
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-	

CORINTH CHURCH		WELL #: 3		RRCID -> 186335		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144		
02	1392 N	1025	-0-	-367	-0-	81 1	931 2	N	12	82	
03	1271 N	866	-0-	-405	-0-	13 9	68 1	784 2	N	13	95
04	870 N	738	-0-	-132	-0-	14 9	59 1	679 2	N	-0-	95
05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	59 1	71 1	813 2	N	-0-	95
06	840 N	580	-0-	-260	-0-	46 1	46 1	534 2	N	-0-	95
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	620 2		N	-0-	95	

ROACH, DON		WELL #: 2		RRCID -> 186336		COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990		
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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

COLE TRUST STONY		WELL #: 4		RRCID -> 186338		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190								
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	Y	6							19
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	7 9	93 2	Y	9							28
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	8 1	63 2	Y	1	16	1					13
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	10 9	70 2	Y	7							20
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	6 1	59 2	Y	3	17	1					6
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9										6
						69 2		Y	-0-							

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 186341		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458								
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-

RANGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 186342		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786								
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-

WINSTON		WELL #: D 1		RRCID -> 186352		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676								
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

REED		WELL #: 1		RRCID -> 186353		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

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

RANGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772				
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-

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076				
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-	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

TULLIO		WELL #: 4		RRCID -> 186911		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624				
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

TURNER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 187010		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 187197		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230				
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-

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	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
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

CORINTH CHURCH		WELL #:		5	RRCID ->	187360	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7338 - 8026
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

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	187361	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7312 - 7768
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-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	187362	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7264 - 7688
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-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	187363	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6967 - 7261
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-

COLE TRUST STONY		WELL #:		5	RRCID ->	187578	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7410 - 8110
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-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

DUNN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	187800	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7640 - 8290
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BLAIR		WELL #:		2	RRCID -> 187856		COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6872 - 7178
M	O	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
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-

TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187857		COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7468 - 7930
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-

HALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 187858		COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8018 - 8530
02	2030 X	1576	-0-	-454	-0-	106	1	1470	2	N	-0-	-0-
03	2170 X	2154	-0-	-16	-0-	129	1	2025	2	N	-0-	-0-
04	2100 X	1442	-0-	-658	-0-	117	1	1325	2	N	-0-	-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	159	1	2202	2	N	-0-	-0-
06	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	121	1	1853	2	N	-0-	-0-
*07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-	-0-

HALL		WELL #:		2	RRCID -> 187859		COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	7824 - 8646
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-	-0-
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	45	1	705	2	N	-0-	-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	58	1	660	2	N	-0-	-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	52	1	716	2	N	-0-	-0-
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	2	N	-0-	-0-
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		6	RRCID -> 187860		COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7436 - 8155
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	Y	6	19
						7	9					
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	9	28
						10	9					
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	1	16 1
						1	9					
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	126	1	1451	2	Y	7	20
						8	9					
06	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	102	1	1177	2	Y	3	17 1
						3	9					6
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-	6

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 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
02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	73 1	835 2	N	2			24
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2 9 80 1	919 2	N	1			25
04	990 N	851	-0-	-139	-0-	1 9 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

CORINTH CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 187862		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088			
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	168 1	1928 2	N	7			69
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	8 9 205 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

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 1		RRCID -> 188284		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790			
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
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	48 9 6 1	60 2	N	-0-			128
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-			128

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 2		RRCID -> 188285		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788			
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
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7 9 3 1	27 2	N	-0-			69
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			69

COLE TRUST STONY		WELL #: 10		RRCID -> 188432		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104			
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	50 1	580 2	Y	6			19
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	7 9 52 1	598 2	Y	9			28
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	10 9 57 1	660 2	Y	1	16 1		13
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	1 9 59 1	676 2	Y	7			20
06	630 N	574	-0-	-56	-0-	8 9 46 1	525 2	Y	3	17 1		6
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	3 9 683 2		Y	-0-			6

PETERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188527		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854			
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188529		COMPL. DATE 02/26/2002			TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540		
02	2001 X	1928	-0-	-73	-0-	129	1	1799	2	N	-0-
03	2139 X	2089	-0-	-50	-0-	125	1	1964	2	N	-0-
04	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	162	1	1827	2	N	-0-
05	2046 N	2033	-0-	-13	-0-	137	1	1896	2	N	-0-
06	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	121	1	1855	2	N	-0-
*07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-

BARKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 188533		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732		
02	1276 N	1219	-0-	-57	-0-	64	1	1155	2	N	-0-
03	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	64	1	1146	2	N	-0-
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1197	2	N	-0-
05	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	51	1	1222	2	N	-0-
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 7		RRCID -> 188536		COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151		
02	1595 N	1403	-0-	-192	-0-	112	1	1284	2	Y	6
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	9
04	1680 N	1023	-0-	-657	-0-	82	1	940	2	Y	1
05	1488 N	848	-0-	-640	-0-	67	1	773	2	Y	7
06	1410 N	905	-0-	-505	-0-	72	1	830	2	Y	3
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 9		RRCID -> 188537		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	9
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	1
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	23	2	Y	7
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	2	3	9	Y	3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COLE TRUST STONY		WELL #: 13		RRCID -> 188538		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125				
M	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
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

BROWN		WELL #: C 1		RRCID -> 188539		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMELLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 188540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PADDACK, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 188799		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800				
02	1247 N	947	-0-	-300	-0-	76	1	867	2	N	4	72
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	77	1	888	2	N	4	76
04	1020 N	927	-0-	-93	-0-	73	1	840	2	N	13	68 1 21
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	75	1	854	2	N	8	29
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	70	1	809	2	N	10	39
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	902	2	8	9	N	7	46

BARNETT, SKIP		WELL #: 3		RRCID -> 188800		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202				
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	90 1	624 2	N	11			133
						12 9						
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	96 1	625 2	N	10			143
						11 9						
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	106 1	622 2	N	10			153
						11 9						
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	115 1	735 2	N	7			160
						8 9						
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	116 1	612 2	N	18			178
						20 9						
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	86 1	656 2	N	11	170 1		19
						12 9						

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

02	5391 X	3231	-0-	-2160	-0-	257 1	2961 2	N	12			95
						13 9						
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	260 1	2984 2	N	38			133
						42 9						
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	224 1	2580 2	N	4			137
						4 9						
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	249 1	2862 2	N	35			172
						39 9						
06	2670 X	2579	-0-	-91	-0-	205 1	2362 2	N	11			183
						12 9						
*07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2859 2	28 9	N	25			208

COCANOUGHNER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

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		N	-0-			48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			7
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			7
04	1470 N	1082	-0-	-388	-0-	1082 2		N	-0-			7
05	1767 N	917	-0-	-850	-0-	917 2		N	-0-			7
06	1440 N	815	-0-	-625	-0-	815 2		N	-0-			7
07	1116 N	807	-0-	-309	-0-	807 2		N	-0-			7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	444 2	N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	452 2	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	338 2	N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	29 1	458 2	N	-0-			-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41 1	639 2	N	-0-			-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	189105	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7224 - 7644
02		551 N	544	-0-	-7	29 1	515 2	N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	30 1	542 2	N	-0-			-0-
04		570 N	553	-0-	-17	26 1	527 2	N	-0-			-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	25 1	590 2	N	-0-			-0-
*06		680 N	680	-0-	-0-	36 1	644 2	N	-0-			-0-
*07		656 N	656	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		8	RRCID ->	189107	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7392 - 8094
02		1479 N	1428	-0-	-51	114 1	1307 2	Y	6			34
03		1488 N	1485	-0-	-3	118 1	1357 2	Y	9			43
04		1735 N	1735	-0-	-0-	139 1	1595 2	Y	1	16	1	28
05		1725 N	1725	-0-	-0-	137 1	1580 2	Y	7			35
06		1440 N	1428	-0-	-12	114 1	1311 2	Y	3	17	1	21
07		1767 N	1645	-0-	-122	1645 2		Y	-0-			21

COLE TRUST STONY		WELL #:		11	RRCID ->	189108	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7408 - 8112
02		1317 N	1317	-0-	-0-	105 1	1205 2	Y	6			19
03		1246 N	1246	-0-	-0-	99 1	1137 2	Y	9			28
04		1050 N	966	-0-	-84	77 1	888 2	Y	1	16	1	13
05		1085 N	1082	-0-	-3	86 1	988 2	Y	7			20
06		1200 N	737	-0-	-463	59 1	675 2	Y	3	17	1	6
07		992 N	870	-0-	-122	870 2		Y	-0-			6

COLE TRUST STONY		WELL #:		12	RRCID ->	189109	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7415 - 8110
02		973 N	973	-0-	-0-	77 1	888 2	Y	7			43
03		1106 N	1106	-0-	-0-	88 1	1009 2	Y	8			51
04		1188 N	1188	-0-	-0-	95 1	1091 2	Y	2	16	1	37
05		1197 N	1197	-0-	-0-	95 1	1095 2	Y	6			43
*06		1029 N	1029	-0-	-0-	82 1	944 2	Y	3	17	1	29
*07		1197 N	1197	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189121		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904			
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	* EOM BALANCE
02	1711 N	1618	-0-	-93	-0-	101	1	1517	2	N	-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	119	1	1729	2	N	-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	-0-
*06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-
07	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	25	1	1677	2	N	-0-
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189122		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872			
02	1305 N	750	-0-	-555	-0-	47	1	703	2	N	-0-
03	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	105	1	1190	2	N	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	2	N	-0-
*06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	N	-0-
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	21	1	1408	2	N	-0-
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189123		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964			
02	2117 N	2061	-0-	-56	-0-	129	1	1932	2	N	-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	186	1	2101	2	N	-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	N	-0-
05	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	88	1	2093	2	N	-0-
06	2220 N	2056	-0-	-164	-0-	136	1	1920	2	N	-0-
07	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	30	1	2008	2	N	-0-
WOLFENBARGER		WELL #: 2		RRCID -> 189614		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852			
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-
SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 189616		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BAKER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190295		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	N	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	N	7
						8	9				
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	143	1	51	2	N	6
						7	9				
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	190305	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6948 - 7200
M	O	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
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-

FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	190334	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7301 - 7759
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-

RANGE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190335	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7290 - 7764
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-

RANGE "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190336	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7244 - 7718
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-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	190408	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6952 - 7240
02	1073 N	1016	-0-	-57	-0-	61	1	955	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	982	-0-	-351	-0-	63	1	919	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	895	-0-	-485	-0-	42	1	853	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	842	-0-	-243	-0-	37	1	805	2	N	-0-	-0-
06	960 N	731	-0-	-229	-0-	46	1	685	2	N	-0-	-0-
07	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-	-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	190493	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7348 - 8080
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	129	1	1487	2	N	49	306
						54	9					
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	2	N	9	176 1 139
						10	9					
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	152	1	1744	2	N	2	141
						2	9					
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	158	1	1815	2	N	58	55 1 144
						64	9					
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	162	1	1871	2	N	38	182
						42	9					
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	N	8	190

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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

BARNETT, SKIP		WELL #: 4		RRCID -> 190500		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300								
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

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 190501		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342								
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

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 190502		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200								
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-

JOHNSON-HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 190525		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE		WELL #: 2		RRCID -> 190905		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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) 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		
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-		

BARNETT, SKIP		WELL #:		5	RRCID ->	191225	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	7342 -	8116
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	102 1	1176 2	N	14			28	
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	121 1	1394 2	N	15			43	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	117 1	1347 2	N	13			56	
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	138 1	1585 2	N	2			58	
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	154 1	1769 2	N	4			62	
*07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1777 2	10 9	N	9			71	

NEWLAND		WELL #:		1	RRCID ->	191227	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7882 -	8960
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	
*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	

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	191233	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7372 -	8126
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	154 1	1068 2	N	13			90	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	176 1	1141 2	N	6			96	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	172 1	1004 2	N	45	114 1		27	
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	171 1	1096 2	N	15			42	
*06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	199 1	1048 2	N	21			63	
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	148 1	1121 2	N	14			77	

LITTLE BROOK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	191382	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8058 -	9100
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	

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 PROD	INJECT. (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
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-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694																	
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-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080																	
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

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260																	
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

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983																	
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

COCANOUGH "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764																	
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

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	O	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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLOSSER		WELL #:		3	RRCID ->	191602	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8219 -	8606		
02	841	N	560	-0-	-281	-0-	34	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	30	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868	N	63	-0-	-805	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANGE		WELL #:		13	RRCID ->	191603	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7284 -	7754		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANGE		WELL #:		12	RRCID ->	191604	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7282 -	7762		
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	61	1	1443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	77	1	1390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	15	1	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANGE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	191608	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7284 -	7728		
02	2581	N	2458	-0-	-123	-0-	129	1	2329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	135	1	2438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	115	1	2358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	102	1	2421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	125	1	2258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191609	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7496 -	7927		
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	33	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	35	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	8	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLOSSER		WELL #:		4	RRCID ->	191611	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8357 -	8565		
02	2581	X	2393	-0-	-188	-0-	145	1	2248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	154	1	2414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	151	1	2368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	135	1	2114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2490	X	2080	-0-	-410	-0-	125	1	1955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2236	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAMPSON, JACK		WELL #: 3		RRCID -> 191613		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230			
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
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-

MARRS, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 191753		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870			
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

ELKINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 191896		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 192077		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146			
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-

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 192078		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165			
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-

ELKINS 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 192609		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318			
02	2726 X	2415	-0-	-311	-0-	2	1	2413	2	N	-0-	-0-
03	2914 X	2703	-0-	-211	-0-	17	1	2686	2	N	-0-	-0-
04	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	31	1	2586	2	N	-0-	-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	37	1	2611	2	N	-0-	-0-
06	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	36	1	2482	2	N	-0-	-0-
07	2697 N	2558	-0-	-139	-0-	45	1	2513	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BOGCESS 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2581 X	2275	-0-	-306	-0-	60 1	2215 2	2	N	-0-				-0-	
03	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	140 1	2312 2	2	N	-0-				-0-	
04	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	137 1	2193 2	2	N	-0-				-0-	
05	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	175 1	2175 2	2	N	-0-				-0-	
*06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	249 1	2243 2	2	N	-0-				-0-	
*07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	227 1	2306 2	2	N	-0-				-0-	
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705										COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7908 - 9088
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 2	2	N	-0-				18	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	2	N	-0-				18	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22 1	131 2	2	N	-0-				18	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	47 1	90 2	2	N	19				37	
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	21 9	84 2	2	N	-0-				37	
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	33 1	98 2	2	N	-0-				37	
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	2 1	98 2	2	N	-0-				37	
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713										COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7320 - 8006
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46 1	525 2	2	N	15				98	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	17 9	664 2	2	N	7				105	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	58 1	703 2	2	N	-0-				105	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	8 9	710 2	2	N	-0-				105	
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	61 1	687 2	2	N	-0-				105	
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	62 1	2 9	2	N	2				107	
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	753 2	2 9	2	N	2				107	
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714										COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7404 - 8110
02	1392 N	97	-0-	-1295	-0-	8 1	89 2	2	N	-0-				91	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2	2	N	-0-				91	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	9 1	101 2	2	N	3	69	1		25	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 9	121 2	2	N	-0-				25	
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	2	N	-0-				25	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	11 1	111 2	2	N	-0-				25	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	111 2	2	N	-0-				25	
BOGCESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955										COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7332 - 7574
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958										COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7187 - 7474
02	4640 X	4597	-0-	-43	-0-	48 1	4549 2	2	N	-0-				-0-	
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	63 1	4849 2	2	N	-0-				-0-	
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	25 1	4688 2	2	N	-0-				-0-	
05	4929 X	4823	-0-	-106	-0-	55 1	4768 2	2	N	-0-				-0-	
06	4770 X	4503	-0-	-267	-0-	24 1	4479 2	2	N	-0-				-0-	
07	4929 X	4721	-0-	-208	-0-	49 1	4672 2	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	193963	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	8312 - 9080
M	O	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
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

LITTLE BROOK		WELL #:		3	RRCID ->	193974	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8270 - 9092
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

DOWNE, ARTHUR		WELL #:		4	RRCID ->	193975	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7860 - 8080
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

DOWNE, AUTHOR		WELL #:		5	RRCID ->	193978	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7380 - 8110
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

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	193980	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8004 - 9100
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					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	1247 N	1231	-0-	-16	-0-	73 1	1139 2	N	17	140
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	19 9	78 1	N	22	162
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24 9	77 1	N	9	121
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	10 9	79 1	N	20	141
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	22 9	76 1	N	10	151
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	11 9	1321 2	N	15	166

PETERSEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193982		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050		
02	2610 X	1527	-0-	-1083	-0-	100 1	1403 2	N	22	100
03	1922 X	1568	-0-	-354	-0-	24 9	104 1	N	10	110
04	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	11 9	97 1	N	8	118
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	9 9	119 1	N	7	125
*06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	8 9	126 1	N	14	78
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	15 9	50 1	N	10	88
						11 9				

PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040		
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	66 1	920 2	N	4	93
03	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	4 9	70 1	N	-0-	93
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	70 1	65 1	N	41	134
05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	45 9	69 1	N	-0-	134
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	69 1	73 1	N	7	19
07	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	8 9	32 1	N	3	22
						3 9				

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284		
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-

COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170		
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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					
MARRS-HOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 193987		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871			
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
PHILLIPS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193988		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110			
02	1682 N	1564	-0-	-118	-0-	4	1	1551	2	N	8	131
						9	9				44	1
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	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
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 193989		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126			
02	2987 X	2889	-0-	-98	-0-	65	1	2801	2	N	21	53
						23	9				151	1
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
						21	9					
05	3131 X	3068	-0-	-63	-0-	18	1	3026	2	N	22	117
						24	9					
06	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	16	1	2906	2	N	12	22
						13	9				107	1
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	312	1	2832	2	N	14	36
						15	9					
KAS		WELL #: 1		RRCID -> 193990		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SELWYN SCHOOL		WELL #: 2		RRCID -> 193991		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

SKINNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194060		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 194281		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRICE		WELL #: 3		RRCID -> 194284		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590			
02	2697 X	2582	-0-	-115	-0-	27	1	2555	2	N	-0-	-0-
03	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	34	1	2606	2	N	-0-	-0-
04	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	14	1	2507	2	N	-0-	-0-
05	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	31	1	2640	2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	14	1	2495	2	N	-0-	-0-
07	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	27	1	2610	2	N	-0-	-0-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 194435		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631			
02	1508 N	1413	-0-	-95	-0-	15	1	1398	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	20	1	1501	2	N	-0-	-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	17	1	1490	2	N	-0-	-0-
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	14	1	1378	2	N	-0-	-0-

DUNN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 194482		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160			
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

ELKINS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 194667		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LITTLE BROOK ESTATES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	8036 - 9080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	87 1	876 2	N		23			114
03	1054 N	957	-0-	-97	-0-	25 9	61 1	N		24			138
04	1020 N	671	-0-	-349	-0-	26 9	62 1	N		2	126 1		14
05	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	2 9	74 1	N		12			26
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	13 9	47 1	N		16			42
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	18 9	21 1	N		43			85
						47 9							

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		3	RRCID ->	195153	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7338 - 7933	
02	4901 X	4046	-0-	-855	-0-	1046 1	2994 2	N		5			83
03	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	6 9	1156 1	N		5			88
04	4890 X	4871	-0-	-19	-0-	6 9	1220 1	N		9			97
05	5053 X	4624	-0-	-429	-0-	10 9	1143 1	N		13			110
06	4890 X	3827	-0-	-1063	-0-	14 9	944 1	N		5			115
07	5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	6 9	212 1	N		2			117
						2 9							

BROWDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	195699	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6500 - 6590	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	195976	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6894 - 7134	
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-

SAMPSON, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	196087	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6959 - 7237	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SAMPSON, JACK		WELL #:		2	RRCID ->	196088	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6943 - 7193			
M	O	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
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-

LITTLE BROOK ESTATES "D"		WELL #:		4	RRCID ->	196321	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8026 - 9142			
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

RANGE		WELL #:		14	RRCID ->	196488	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7270 - 7719			
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-

RANGE		WELL #:		16	RRCID ->	196489	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	7265 - 7693			
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-

RANGE		WELL #:		18	RRCID ->	196490	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7253 - 7729			
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-

DEAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	196648	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6574 - 6686			
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-

BROWN		WELL #:		A 1	RRCID ->	196664	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6510 - 6600			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

BONDS RANCH		WELL #:		502		RRCID -> 196673		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120					
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-

BONDS RANCH		WELL #:		505		RRCID -> 196674		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078					
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-

HULL		WELL #:		1		RRCID -> 197319		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320					
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

COCANOUGHHER "287"		WELL #:		3		RRCID -> 197326		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651					
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

COCANOUGHHER "287"		WELL #:		4		RRCID -> 197327		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660					
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

TRWD		WELL #:		D 1		RRCID -> 197531		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944					
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2435	N	2435	-0-	-0-	305	1	2130	2	N	-0-
03	2573	N	2334	-0-	-239	286	1	2048	2	N	-0-
04	2580	N	2490	-0-	-90	311	1	2179	2	N	-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	336	1	2278	2	N	-0-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	329	1	2230	2	N	-0-
07	2573	N	2549	-0-	-24	336	1	2213	2	N	-0-

TRWD		WELL #: B 1		RRCID -> 197533		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

ASHMORE FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197572		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333			
02	6438	X	5260	-0-	-1178	140	1	5120	2	N	-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	425	1	6994	2	N	-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	410	1	6560	2	N	-0-
05	5611	X	5251	-0-	-360	390	1	4861	2	N	-0-
06	6660	X	2940	-0-	-3720	294	1	2646	2	N	-0-
07	6882	X	3737	-0-	-3145	336	1	3401	2	N	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 102		RRCID -> 198097		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270			
02	725	N	354	-0-	-371	354	2			N	-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	783	2			N	-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	463	2			N	-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	526	2			N	-0-
06	750	N	382	-0-	-368	382	2			N	-0-
07	465	N	435	-0-	-30	435	2			N	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 503		RRCID -> 198098		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375			
02	2199	N	2199	-0-	-0-	45	1	2154	2	N	-0-
03	2387	N	2311	-0-	-76	2311	2			N	-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	2234	2			N	-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	2405	2			N	-0-
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	2469	2			N	-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	2377	2			N	-0-

COLE, M. T.		WELL #: 7		RRCID -> 198099		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110			
02	1325	N	1325	-0-	-0-	167	1	1158	2	N	-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	197	1	1277	2	N	3
						3	9				
04	1413	N	1413	-0-	-0-	206	1	1207	2	N	-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	14
						15	9				
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	245	1	1288	2	N	14
						15	9				
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	192	1	1460	2	N	11
						12	9				

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	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
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-

BROWN		WELL #:		B 1	RRCID ->	198311	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6540 - 6654	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		3	RRCID ->	198505	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7455 - 7800	
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-

LESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	198506	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7553 - 8062	
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-

MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	198511	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7377 - 7742	
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-

HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	198528	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7315 - 7717	
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-

KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	198558	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7697 - 8245	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

DEAN		WELL #:		I 1	RRCID ->	198834	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6690 - 6780	
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-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	198843	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6725 - 7160	
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

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	198844	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6649 - 7045	
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

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198935	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7400 - 7804	
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-

RANGE		WELL #:		17	RRCID ->	199070	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7240 - 7678	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		4	RRCID ->	199073	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7011 - 7295	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SAMPSON, JACK		WELL #:		5	RRCID ->	199074	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7017 - 7305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	199079	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7143 - 7692	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199080	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7486 - 7909	
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-

BARKLEY		WELL #:		4	RRCID ->	199105	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7303 - 7673	
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-

BRINKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	199240	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	7496 - 7995	
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-

TURNER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	199446	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7280 - 7680	
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-

TURNER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	199450	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7342 - 7811	
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-

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	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
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	20	1	368	2	N	-0-			-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-

TALLY, CURTIS		WELL #:		3		RRCID -> 199454		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873					
02	4785 X	3965	-0-	-820	-0-	-0-	263	1	3702	2	N	-0-			-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	4793	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4798	-0-	-122	-0-	-0-	246	1	4552	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4827	-0-	-195	-0-	-0-	194	1	4633	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	-0-	243	1	4386	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	-0-	4980	2			N	-0-			-0-

CORRAL CITY		WELL #:		1		RRCID -> 199478		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803					
02	3248 X	63	-0-	-3185	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	26	-0-	-3446	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3441 X	23	-0-	-3418	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		4		RRCID -> 199481		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234					
02	6148 X	5881	-0-	-267	-0-	-0-	770	1	5100	2	N	10			78
							11	9							
03	6572 X	5952	-0-	-620	-0-	-0-	594	1	5348	2	N	9			87
							10	9							
04	6360 X	5817	-0-	-543	-0-	-0-	579	1	5213	2	N	23			110
							25	9							
05	6572 X	6266	-0-	-306	-0-	-0-	625	1	5621	2	N	18			128
							20	9							
06	6090 X	5701	-0-	-389	-0-	-0-	570	1	5131	2	N	-0-			128
07	6293 X	5845	-0-	-448	-0-	-0-	5845	2			N	-0-			128

PRICE		WELL #:		4		RRCID -> 199680		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477					
02	290 N	39	-0-	-251	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-			-0-
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-			-0-

DUNN "C"		WELL #:		2H		RRCID -> 199706		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960					
02	4756 X	4723	-0-	-33	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			90
03	5084 X	4491	-0-	-593	-0-	-0-	4491	2			N	-0-			90
04	4770 X	4284	-0-	-486	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			90
05	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	-0-	4632	2			N	-0-			90
06	4890 X	4532	-0-	-358	-0-	-0-	4532	2			N	-0-			90
07	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			90

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

CARTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200131	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7866 - 8341	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		D 1	RRCID ->	200263	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6506 - 6670	
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-

BROWDER DEARING		WELL #:		B 1	RRCID ->	200266	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6512 - 6586	
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-

DEAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	200268	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6536 - 6642	
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-

DEAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	200269	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6520 - 6628	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	28	-0-	28	28	5 1	23 2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	200271	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	6594 - 6684	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT			-0-		3				N	-0-			-0-
04	3 X			-0-	-3					N	-0-			-0-
05	0 X			-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-			-0-
03	558 N	236	-0-	-322	-0-	25	1	211	3	N	-0-			-0-
04	510 N	176	-0-	-334	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
05	465 N	160	-0-	-305	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-

COCANOUGH, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

02	1044 N	650	-0-	-394	-0-	52	1	598	2	N	-0-			138
03	961 N	636	-0-	-325	-0-	51	1	585	2	N	-0-			138
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-			138
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	88	1	578	2	N	-0-			138
*06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1202	1	509	2	N	-0-			138
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1460	1	251	2	N	-0-			138

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	239	1	1928	2	N	-0-			90
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	342	1	2154	2	N	-0-			90
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	326	1	2062	2	N	-0-			90
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	333	1	2012	2	N	-0-			93
						3	9							
06	2190 N	1894	-0-	-296	-0-	267	1	1627	2	N	-0-			93
07	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	131	1	2029	2	N	-0-			93

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWDER DEARING		WELL #: E 1		RRCID -> 201471	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 6721	PERF. 6556	- 6654						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWDER		WELL #: D 1		RRCID -> 201472	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 6452	- 6558						
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-

BROWDER DEARING		WELL #: D 1		RRCID -> 201473	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6534	- 6642						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 207		RRCID -> 201476	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 7237	PERF. 6796	- 7080						
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-

BONDS RANCH		WELL #: 507		RRCID -> 201478	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7280	- 7560						
02	2175 N	1976	-0-	-199	-0-	41 1	1935 2	N			-0-			-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-

BONDS RANCH		WELL #: 406		RRCID -> 201481	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6816	- 7080						
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-

DYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 201556	COMPL. DATE 01/11/2004	TOTAL DEPTH 5627	PERF. 5454	- 5580						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CARTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201577	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	7858 - 8323
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201581	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7840 - 8310
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COCANOUGH "287"				WELL #:	5	RRCID ->	201640	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8300 - 10353
02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	236	1	2116	2	N	11	107
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	12	9	2237	2	N	15	100 1
04	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	17	9	2015	2	N	3	25
05	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	205	1	2085	2	N	25	50
06	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	3	9	223	1	N	28	9
07	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	213	1	1936	2	N	27	1
RANGE "A"				WELL #:	21	RRCID ->	201643	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7412 - 7822
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-
RANGE "A"				WELL #:	20	RRCID ->	201656	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7423 - 7848
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-
HALL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	201658	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7825 - 8570
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
TURNER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201660		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RIDGE, JUDAH		WELL #: 2		RRCID -> 201731		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 201889		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066						
02	1624 X	920	-0-	-704	-0-	23	1	889	2	N	7			117
03	1736 X	902	-0-	-834	-0-	8	9	62	1	831	2	N	8	125
04	1680 X	1103	-0-	-577	-0-	9	9	157	1	935	2	N	10	135
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	11	9	591	1	1118	2	N	20	155
*06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	22	9	415	1	1037	2	N	22	177
*07	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	24	9	26	1	1667	2	N	10	187
						11	9							

TRWD		WELL #: E 1		RRCID -> 201996		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514						
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-

FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 202166		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100						
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

BONDS RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 202211		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BONDS RANCH "A"		WELL #: 116H		RRCID -> 202213		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753					
M	O	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
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-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 107		RRCID -> 202438		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410					
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-

UNION CENTRAL 3		WELL #: 3		RRCID -> 202460		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309					
02	5162	X	2524	-0-	-2638	-0-	151	1	N	4			192
03	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	293	1	N	25			217
04	5340	X	4604	-0-	-736	-0-	366	1	N	30			247
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	353	1	N	19	194	1	72
06	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	367	1	N	20			92
*07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4917	2	N	16			108

LESLEY		WELL #: 4		RRCID -> 202464		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940					
02	2349	X	2051	-0-	-298	-0-	108	1	N	-0-			-0-
03	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	113	1	N	-0-			-0-
04	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-			-0-
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-			-0-

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 202480		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232					
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	67			212
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	64	179	1	97
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	68			165
05	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	153	1	Y	59	184	1	40
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	50			90
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2411	2	Y	69			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M. T.		WELL #:		8A	RRCID ->	202488	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7362 - 8110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73 1	842 2		N	1			101
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	74 1	855 2		N	3			104
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	74 1	850 2		N	1			105
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	77 1	884 2		N	6	87 1		24
*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

COLE, M. T.		WELL #:		10A	RRCID ->	202522	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7426 - 8104	
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	6 1	66 2		N	1			101
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2		N	3			104
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	6 1	64 2		N	1			105
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	70 2		N	6	87 1		24
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

BONDS RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	202552	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6780 - 7000	
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-

BONDS RANCH		WELL #:		503A	RRCID ->	202554	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7102 - 7384	
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-

TURNER "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	202660	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7920 - 10306	
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	202 1	3023 2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3538	-0-	-213	-0-	287 1	3251 2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3466	-0-	-164	-0-	223 1	3243 2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	143 1	3418 2		N	-0-			-0-
*06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	232 1	3269 2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	51 1	3412 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	406 1	3660 2	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-	386 1	3470 2	N	4			202
06		4020 X	3743	-0-	-277	-0-	4 9	374 1	N	-0-			202
07		4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3945 2	18 9	N	16			218

BONDS RANCH "A"		WELL #:		116A	RRCID ->	202708	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7050 - 7270	
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-

BONDS RANCH		WELL #:		4011	RRCID ->	202710	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6710 - 6965	
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-

COLE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	202729	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9200 - 11713	
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

RANGE "A"		WELL #:		19	RRCID ->	202950	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7903 - 10904	
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-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		115	RRCID ->	202993	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7060 - 7260	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

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

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

02	4611 X	3111	-0-	-1500	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3404	-0-	-998	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3312	-0-	-1188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	2886	-0-	-1764	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3533	-0-	-967	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BONDS RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 203500		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-
03	868 N	603	-0-	-265	-0-	603 2	N	-0-	-0-
04	780 N	556	-0-	-224	-0-	556 2	N	-0-	-0-
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2	N	-0-	-0-
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2	N	-0-	-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-	-0-

PETERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203605		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700	
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	239 1	3038 2	N	-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	193 1	3488 2	N	-0-
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	189 1	3870 2	N	-0-
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	174 1	4134 2	N	-0-
*06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	227 1	4087 2	N	-0-
*07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		N	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 3012		RRCID -> 203671		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812	
02	14B2 EXT	1114	-0-	1114	1262	49 1	1065 2	N	-0-
03	14B2 EXT	978	-0-	978	2240	21 1	957 2	N	-0-
04	3279 X	1039	-0-	-2240	-0-	9 1	1030 2	N	-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34 1	1158 2	N	-0-
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2		N	-0-
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	123 1	1820 2	N	-0-

BOAZ		WELL #: 3H		RRCID -> 203680		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083	
02	2900 N	3299	-0-	399	399	571 1	2728 2	N	-0-
03	3100 N	3591	-0-	491	890	710 1	2881 2	N	-0-
04	3000 N	3291	-0-	291	1181	641 1	2650 2	N	-0-
05	4519 X	3338	-0-	-1181	-0-	659 1	2679 2	N	-0-
*06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	640 1	2392 2	N	-0-
*07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	776 1	2644 2	N	-0-

COCANOUGHHER "287"		WELL #: 6		RRCID -> 203739		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745	
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-

MUIR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 203815		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456	
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

MCFARLAND		WELL #: B 1		RRCID -> 203816		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415	
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-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ENGLER		WELL #: 1		RRCID -> 203998		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710			
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-

DYLAN		WELL #: 2		RRCID -> 204003		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAKER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 204186		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604			
02	609 N	576	-0-	-33	-0-	559	2	17	9	N	15
03	651 N	538	-0-	-113	-0-	535	2	3	9	N	3
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	N	27
05	620 N	351	-0-	-269	-0-	342	2	9	9	N	8
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	10	1	171	2	N	-0-
07	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-

DUNN "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 204187		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599			
02	5858 X	5332	-0-	-526	-0-	5332	2			N	-0-
03	6262 X	4655	-0-	-1607	-0-	4655	2			N	-0-
04	5940 X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2			N	-0-
05	6138 X	5873	-0-	-265	-0-	5873	2			N	-0-
*06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6140	2	2	9	N	2
*07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4015		RRCID -> 204471		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912			
02	3074 X	3039	-0-	-35	-0-	63	1	2976	2	N	-0-
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-
04	3210 X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2			N	-0-
05	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-
*06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-
07	3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 3012H		RRCID -> 204472		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543			
02	7366 X	6801	-0-	-565	-0-	300	1	6501	2	N	-0-
03	7874 X	7424	-0-	-450	-0-	163	1	7261	2	N	-0-
04	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	72	1	8427	2	N	-0-
05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	234	1	7885	2	N	-0-
06	7590 X	7253	-0-	-337	-0-	7253	2			N	-0-
07	8773 X	7764	-0-	-1009	-0-	493	1	7271	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		209H	RRCID ->	204588	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7350 -	8855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		108 D	RRCID ->	204636	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7048 -	7278	
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-

BONDS RANCH "C"		WELL #:		1013H	RRCID ->	204670	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8769	PERF. 7110 -	8713	
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-

LITTLE BROOK ESTATES "F"		WELL #:		6	RRCID ->	204944	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8008 -	9170	
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
							11	9					
*06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	13	118
							14	9					
*07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	9	1	1555	2	N	10	128
							11	9					

SEXTON		WELL #:		3	RRCID ->	205116	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.10619 -	10700	
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-

BROWN		WELL #:		C 2	RRCID ->	205138	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 6900 -	9508	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON				WELL #: G 1	RRCID ->	205171	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6400 - 6490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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
							8 9						
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
							3 9						

WINSTON				WELL #: C 1	RRCID ->	205172	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6440 - 6502	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"				WELL #: 108H	RRCID ->	205200	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	7210 - 9373	
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-

WINSTON				WELL #: A 1	RRCID ->	206796	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6436 - 6495	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINSTON				WELL #: I 1	RRCID ->	206797	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6370 - 6464	
02		377 N	355	-0-	-22	-0-	37 1	318 3	N	-0-			-0-
03		403 N	319	-0-	-84	-0-	34 1	285 3	N	-0-			-0-
04		390 N	308	-0-	-82	-0-	17 1	291 3	N	-0-			-0-
05		372 N	338	-0-	-34	-0-	17 1	321 3	N	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	314 3	N	-0-			-0-
*07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3	N	-0-			-0-

DEAN				WELL #: E 2	RRCID ->	207499	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	6836 - 9433	
02		725 N	611	-0-	-114	-0-	108 1	503 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	571	-0-	-111	-0-	104 1	467 2	Y	-0-			-0-
04		630 N	515	-0-	-115	-0-	88 1	427 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	480	-0-	-171	-0-	89 1	391 2	Y	-0-			-0-
*06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	107 1	500 2	Y	-0-			-0-
*07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	152 1	511 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH "D"		WELL #: 1010H		RRCID -> 207500		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		2088 N	2000	-0-	-88	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-			-0-
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-			-0-
05		2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062 2	N	-0-			-0-
06		2220 N	1771	-0-	-449	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830 2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: F 1		RRCID -> 207518		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006				
02		406 N	370	-0-	-36	-0-	46 1 324 2	N	-0-			-0-
03		992 N	682	-0-	-310	-0-	84 1 598 2	N	-0-			-0-
04		900 N	482	-0-	-418	-0-	60 1 422 2	N	-0-			-0-
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	144 1 971 2	N	-0-			-0-
*06		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	319 1 2163 2	N	-0-			-0-
07		496 N	13	-0-	-483	-0-	1 1 12 2	N	-0-			-0-

SIDELL/JOHN CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 207995		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 109 H		RRCID -> 208381		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305				
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-

SMELLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 208382		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207				
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

BONDS RANCH		WELL #: 209HW		RRCID -> 208384		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH "A"		WELL #: 104		RRCID -> 208385		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036			
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
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-

DUNN "C"		WELL #: 4 H		RRCID -> 208512		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540			
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

BAKER-RANCH ESTATES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208630		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250			
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

MADELON		WELL #: 1 H		RRCID -> 209027		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000			
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-

TRWD		WELL #: G 1		RRCID -> 209386		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940			
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-

BROWDER		WELL #: A 2		RRCID -> 209720		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258			
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

BONDS RANCH		WELL #: 3013H		RRCID -> 210105		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		409H	RRCID ->	210256	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	7280 - 8205
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BONDS RANCH		WELL #:		510H	RRCID ->	210290	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7380 - 8973
02	6670 X	5328	-0-	-1342	-0-	5328	2		N	-0-	-0-	-0-
03	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2		N	-0-	-0-	-0-
04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-	-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-	-0-
*07	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2		N	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4014H	RRCID ->	210316	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7290 - 8928
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-	-0-
04	7800 X	6453	-0-	-1347	-0-	6453	2		N	-0-	-0-	-0-
05	7347 X	6012	-0-	-1335	-0-	6012	2		N	-0-	-0-	-0-
06	6870 X	5180	-0-	-1690	-0-	5180	2		N	-0-	-0-	-0-
07	6944 X	5169	-0-	-1775	-0-	5169	2		N	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4016H	RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7853 - 9434
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-	-0-
04	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2		N	-0-	-0-	-0-
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2		N	-0-	-0-	-0-
07	5704 X	5476	-0-	-228	-0-	5476	2		N	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4013H	RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7250 - 8668
02	7598 X	5738	-0-	-1860	-0-	118	1	5620	2	N	-0-	-0-
03	7626 X	6373	-0-	-1253	-0-	6373	2		N	-0-	-0-	-0-
04	7170 X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2		N	-0-	-0-	-0-
05	7409 X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2		N	-0-	-0-	-0-
07	6386 X	6234	-0-	-152	-0-	6234	2		N	-0-	-0-	-0-

D.A.B.		WELL #:		1 H	RRCID ->	210614	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7360 - 9772
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-				Y	-0-	-0-	38
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-	-0-	38
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	-0-	-0-	38
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-	-0-	38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	38

BONDS RANCH "A"		WELL #:		103HN	RRCID ->	210663	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7200 - 9103
02	8497 X	8210	-0-	-287	-0-	8210	2		N	-0-	-0-	-0-
03	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2		N	-0-	-0-	-0-
04	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2		N	-0-	-0-	-0-
05	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2		N	-0-	-0-	-0-
07	9889 X	9474	-0-	-415	-0-	9474	2		N	-0-	-0-	-0-

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	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
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-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110															
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-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926															
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1271	2	N	20			100
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	20			120
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	12			132
05		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	166	1	1322	2	N	11			143
06		1500 N	1382	-0-	-118	-0-	136	1	1227	2	N	17			160
07		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	30	1	1358	2	N	17			177

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010															
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-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171															
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-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273															
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-

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

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

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-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

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

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

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

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CASWELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	212490	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8900 - 10600			
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

MUIR		WELL #:		2 H	RRCID ->	212529	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	6690 - 9807			
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-

BONDS RANCH		WELL #:		1202	RRCID ->	212761	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7086 - 7294			
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-

SCROGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	212913	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7498 - 9302			
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-

WINSTON		WELL #:		D 2	RRCID ->	212914	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7060 - 11060			
02		3103 X	2521	-0-	-582	-0-	262	1	2258	3	N	1	1	1	25
							1	9							
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	24
							1	9							
05		3286 X	2865	-0-	-421	-0-	146	1	2718	3	N	1			25
							1	9							
*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

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	O	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
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-

WOODY		WELL #:		1 H	RRCID ->	213158	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7370 - 9970				
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-

PYRAMID ACRES UNIT 1		WELL #:		101H	RRCID ->	213201	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6820 - 8495				
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

DEAN		WELL #:		F 3	RRCID ->	213353	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7525 - 9035				
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

SLOCUM		WELL #:		1 H	RRCID ->	213375	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6793 - 8805				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4018	RRCID ->	213550	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6832 - 7008				
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3625 X	3579	-0-	-46	-0-	576 1	2989 2	N	13			153
							14 9						
03		3875 X	3611	-0-	-264	-0-	553 1	3056 2	N	2			155
							2 9						
04		3690 X	3569	-0-	-121	-0-	575 1	2981 2	N	12			167
							13 9						
05		3813 X	3732	-0-	-81	-0-	607 1	3096 2	N	26			193
							29 9						
06		3690 X	3629	-0-	-61	-0-	445 1	3184 2	N	-0-			193
*07		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	686 1	4067 2	N	-0-			193
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213749		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701				
02		3219 X	3137	-0-	-82	-0-	804 1	2312 2	N	19			127
							21 9						
03		3441 X	3342	-0-	-99	-0-	992 1	2339 2	N	10			137
							11 9						
04		3330 X	3006	-0-	-324	-0-	712 1	2294 2	N	-0-			137
05		3441 X	3366	-0-	-75	-0-	623 1	2743 2	N	-0-			137
06		3330 X	3197	-0-	-133	-0-	809 1	2388 2	N	-0-			137
*07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	960 1	2813 2	N	-0-			137
BONDS RANCH		WELL #: 1204H		RRCID -> 213751		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684				
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-
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 213757		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300				
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	194 1		137
							32 9						
*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						
BONDS RANCH		WELL #: 511H		RRCID -> 213896		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		506 H	RRCID ->	213898	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7390 - 9932
M	O	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
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-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		103HS	RRCID ->	213899	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7210 - 9203
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-

BONDS RANCH		WELL #:		4017H	RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7176 - 8340
02	6757 X	6274	-0-	-483	-0-	129	1	6145	2	N	-0-	-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-

BONDS RANCH		WELL #:		1205 H	RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7280 - 9363
02	9280 X	8713	-0-	-567	-0-	215	1	8498	2	N	-0-	-0-
03	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	264	1	9164	2	N	-0-	-0-
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	284	1	8800	2	N	-0-	-0-
05	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	490	1	9119	2	N	-0-	-0-
*06	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	455	1	8947	2	N	-0-	-0-
07	9424 X	8958	-0-	-466	-0-	603	1	8355	2	N	-0-	-0-

GOFORTH, ROBERT J.		WELL #:		1H	RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6770 - 8988
02	9077 X	8929	-0-	-148	-0-	8929	2			N	-0-	148
03	9703 X	9025	-0-	-678	-0-	9025	2			N	-0-	148
04	9420 X	9094	-0-	-326	-0-	9094	2			N	-0-	148
05	9734 X	9389	-0-	-345	-0-	9389	2			N	-0-	148
06	9420 X	9105	-0-	-315	-0-	9103	2	2	9	N	2	150
07	9548 X	9211	-0-	-337	-0-	9208	2	3	9	N	3	153

YOUNG, JEAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	9758 - 11730
02	12412 X	12030	-0-	-382	-0-	12030	2			N	-0-	-0-
03	13268 X	12789	-0-	-479	-0-	12789	2			N	-0-	-0-
04	12840 X	12415	-0-	-425	-0-	12415	2			N	-0-	-0-
05	13175 X	12669	-0-	-506	-0-	12669	2			N	-0-	-0-
06	12570 X	12119	-0-	-451	-0-	12119	2			N	-0-	-0-
07	12865 X	12409	-0-	-456	-0-	12409	2			N	-0-	-0-

WESTMORELAND UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	214343	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6708 - 9833
02	12499 X	12235	-0-	-264	-0-	71	1	12164	2	N	-0-	137
03	13361 X	12932	-0-	-429	-0-	126	1	12806	2	N	-0-	137
04	12930 X	12562	-0-	-368	-0-	116	1	12446	2	N	-0-	137
05	13113 X	12992	-0-	-121	-0-	141	1	12851	2	N	-0-	137
06	12690 X	12496	-0-	-194	-0-	155	1	12341	2	N	-0-	137
07	13082 X	13044	-0-	-38	-0-	175	1	12869	2	N	-0-	137

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	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	BALANCE
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-

COOK, PAULINE		WELL #:		1 H	RRCID ->	214781	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7005 - 8852		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BONDS RANCH		WELL #:		209HE	RRCID ->	214804	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7210 - 9553		
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-

BONDS RANCH		WELL #:		512H	RRCID ->	214839	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7262 - 9497		
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-

BONDS RANCH		WELL #:		504	RRCID ->	214880	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7239 - 7460		
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-

BONDS RANCH		WELL #:		4010H	RRCID ->	214896	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 - 8603		
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-

BONDS RANCH		WELL #:		1201H	RRCID ->	214901	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7400 - 8663		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COLE, M. T.		WELL #:		9AH	RRCID ->	215178	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8415 - 11302
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	5336 X	5187	-0-	-149	-0-	649	1	4490	2	N	44	52
03	5704 X	5532	-0-	-172	-0-	732	1	4753	2	N	43	95
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	839	1	4902	2	N	35	130
05	5704 X	4742	-0-	-962	-0-	636	1	4073	2	N	30	160
06	5520 X	4443	-0-	-1077	-0-	707	1	3719	2	N	15	175
07	5704 X	4240	-0-	-1464	-0-	491	1	3729	2	N	18	193

REED		WELL #:		2	RRCID ->	215214	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	9090 - 11010
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JONES		WELL #:		6H	RRCID ->	215235	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	9150 - 10200
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
*07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-	100

BROWDER		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	215243	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7400 - 10910
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

MADELON		WELL #:		2H	RRCID ->	215304	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6813 - 9966
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-

JONES		WELL #:		5H	RRCID ->	215459	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	9740 - 10640
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	215611	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6900 - 9530
M	O	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
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-

BONDS RANCH		WELL #:		408H	RRCID ->	215626	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7433 - 8287
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-

BONDS RANCH		WELL #:		4019H	RRCID ->	216105	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7316 - 9247
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-

BEGGS		WELL #:		201H	RRCID ->	216480	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	6940 - 9940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEGGS		WELL #:		202H	RRCID ->	216481	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7080 - 10490
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-

MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	216487	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5890 - 7826
02	2407 X	1966	-0-	-441	-0-	316	1	1639	2	N	10	192
						11	9					
03	2387 X	2060	-0-	-327	-0-	314	1	1737	2	N	8	200
						9	9					
04	1980 X	1895	-0-	-85	-0-	303	1	1573	2	N	17	217
						19	9					
05	2108 X	1108	-0-	-1000	-0-	180	1	919	2	N	8	225
						9	9					
06	2040 X	1991	-0-	-49	-0-	244	1	1741	2	N	5	230
						6	9					
07	2108 X	14	-0-	-2094	-0-	2	1	12	2	N	-0-	230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
D.A.B.		WELL #: 3H		RRCID -> 216666		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

D.A.B.		WELL #: 4H		RRCID -> 216682		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193								
02	5278 X	4511	-0-	-767	-0-	257 9	1	4245 2	Y	8						92
03	5642 X	4693	-0-	-949	-0-	282 9	1	4402 2	Y	8						100
04	5340 X	4705	-0-	-635	-0-	290 24	1	4391 2	Y	22						122
05	5518 X	5060	-0-	-458	-0-	311 12	1	4749 2	Y	-0-						122
06	5040 X	4383	-0-	-657	-0-	282 9	1	4089 2	Y	11						133
07	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	290 3	1	4253 2	Y	3						136

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 216751		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740								
02	5075 X	4528	-0-	-547	-0-	238 1	1	4290 2	N	-0-						-0-
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	273 1	1	4922 2	N	-0-						-0-
04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	241 1	1	4911 2	N	-0-						-0-
05	5022 X	4951	-0-	-71	-0-	199 1	1	4752 2	N	-0-						-0-
*06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	275 1	1	4965 2	N	-0-						-0-
*07	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2	2		N	-0-						-0-

NELSON		WELL #: 1 H		RRCID -> 216756		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DUNN "A"		WELL #: 3 H		RRCID -> 216763		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595								
02	1189 N	1103	-0-	-86	-0-	116 1	1	987 2	N	-0-						2
03	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	108 1	1	1048 2	N	-0-						2
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	196 1	1	978 2	N	-0-						2
05	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	176 1	1	987 2	N	-0-						2
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	246 1	1	893 2	N	-0-						2
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	288 1	1	873 2	N	-0-						2

PYRAMID ACRES UNIT 2		WELL #: 101H		RRCID -> 216771		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563								
02	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 2			Y	-0-	9	1				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	1	6634 2	Y	-0-						5
*07	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	204 1	1	7027 2	Y	-0-						5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

TAYLOR, SYBIL		WELL #:		4H	RRCID ->	216812	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	9058 - 11580	
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					

BULLARD "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216818	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7690 - 10264	
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-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	217183	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	8160 - 10721	
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-

BROWN		WELL #:		C 4	RRCID ->	217184	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6825 - 9830	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWDER DEARING		WELL #: A 3		RRCID -> 217185		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7320 -		9615
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
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

REED NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 217186		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7525 -		9785
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-

MADELON		WELL #: 3H		RRCID -> 217345		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6970 -		9250
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-

CASWELL "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 218126		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8220 -		11170
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

MCFARLAND		WELL #: F 2		RRCID -> 218610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 6900 -		9602
02	4988 X	4742	-0-	-246	-0-	490 1	4219 3	N	30	2 1		85
						33 9						
03	5332 X	4649	-0-	-683	-0-	487 1	4132 3	N	27	64 1		48
						30 9						
04	5040 X	4349	-0-	-691	-0-	232 1	4085 3	N	29	2 1		75
						32 9						
05	5208 X	4525	-0-	-683	-0-	229 1	4273 3	N	21	65 1		31
						23 9						
06	5040 X	3956	-0-	-1084	-0-	213 1	3721 3	N	20			51
						22 9						
07	5084 X	1332	-0-	-3752	-0-	73 1	1239 3	N	18			69
						20 9						

KOS-BEVERUNG		WELL #: 1 H		RRCID -> 218620		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 7975 -		9797
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BROWDER-DEARING		WELL #: A 4		RRCID -> 218739		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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

BROWN		WELL #: C 5		RRCID -> 218740		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492					
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

SEWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218990		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009					
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-

BONDS RANCH		WELL #: 1203H		RRCID -> 219010		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453					
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-

PEARL RANCH		WELL #: 201 H		RRCID -> 219012		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779					
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-

MUIR "M"		WELL #: 1H		RRCID -> 219150		COMPL. DATE 02/26/2006			TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942					
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-

MUIR "M"		WELL #: 2H		RRCID -> 219159		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PEARL RANCH		WELL #: 102 H		RRCID -> 219160		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	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						
PEARL RANCH		WELL #: 101 H		RRCID -> 219161		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030			
02	5974 X	5409	-0-	-565	-0-	90 1	5319 2	Y	-0-			38
03	6169 X	5681	-0-	-488	-0-	80 1	5595 2	Y	5			43
						6 9						
04	5970 X	4854	-0-	-1116	-0-	111 1	4743 2	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
						57 9						
07	5797 X	5288	-0-	-509	-0-	316 1	4971 2	Y	1			96
						1 9						
PEARL RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 219162		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589			
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
MUIR-CHAPMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 219169		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 219276		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545			
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GOFORTH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	219307	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6740 - 9340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	537 1	4107 2	N	4	4 8		37
*06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	469 1	2915 2	N	11	8 8		40
07		930 N	136	-0-	-794	-0-	22 1	94 2	N	18	18 8		40
							3 9						
							4 9						
							12 9						
							20 9						

MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	219330	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5740 - 7490	
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

BONDS RANCH		WELL #:		505 H	RRCID ->	219366	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7480 - 9793	
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-

REED		WELL #:		3	RRCID ->	219912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	6935 - 9315	
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-

BEALL		WELL #:		1 H	RRCID ->	220767	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6545 - 7447	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	220781	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7020 - 9957	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 220814		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8130 - 10734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	10266	X	8744	-0-	-1522	-0-	459 1	8285 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10974	X	8274	-0-	-2700	-0-	435 1	7839 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8340	X	5886	-0-	-2454	-0-	275 1	5611 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9362	X	7524	-0-	-1838	-0-	303 1	7221 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9060	X	6690	-0-	-2370	-0-	351 1	6339 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9362	X	4693	-0-	-4669	-0-	4693 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED HATHORN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 220815		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7640 - 10092					
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAPEL CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 220817		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7090 - 9884					
02	8149	X	7902	-0-	-247	-0-	148 1	7754 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8711	X	8428	-0-	-283	-0-	152 1	8276 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8190	X	7568	-0-	-622	-0-	135 1	7433 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	159 1	8077 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	158 1	8166 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	156 1	7891 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 220971		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8080 - 10830					
02	4930	X	3880	-0-	-1050	-0-	243 1	3637 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	249 1	2813 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5100	X	3258	-0-	-1842	-0-	209 1	3049 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	155 1	3696 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	220 1	3110 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	46 1	3024 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCFARLAND		WELL #: B 2		RRCID -> 221555		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6900 - 10452					
02	4379	X	3401	-0-	-978	-0-	354 1	3046 3	N	N	1	2 1			59
03	4619	X	3744	-0-	-875	-0-	393 1	3328 3	N	N	21	57 1			23
04	4080	X	3837	-0-	-243	-0-	206 1	3616 3	N	N	14	2 1			35
05	4216	X	3799	-0-	-417	-0-	193 1	3588 3	N	N	16				51
06	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	187 1	3269 3	N	N	-0-				51
07	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	192 1	3235 3	N	N	-0-				51

BROWDER		WELL #: A 5		RRCID -> 221556		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7000 - 9511					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: A 3		RRCID -> 221558		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
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							

TRWD		WELL #: G 2		RRCID -> 221559		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528					
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-	

BROWN		WELL #: C 6		RRCID -> 221560		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778					
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	

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 221561		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 221562		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886					
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-	

COLE, M.T.		WELL #: 12AH		RRCID -> 223650		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135					
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223728	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7678 PERF. 7824 - 10551	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		5974 X	4993	-0-	-981	-0-	321 1	4672 2	N	-0-
03		6386 X	5395	-0-	-991	-0-	344 1	5051 2	N	-0-
04		6180 X	5215	-0-	-965	-0-	332 1	4883 2	N	-0-
05		6107 X	5332	-0-	-775	-0-	356 1	4976 2	N	-0-
06		5730 X	4952	-0-	-778	-0-	338 1	4614 2	N	-0-
07		5394 X	5233	-0-	-161	-0-	350 1	4883 2	N	-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 5		RRCID ->	223816	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6599 PERF. 7160 - 10105	
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	626 1	5288 3	N	-0-
03		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	658 1	5637 3	N	-0-
04		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	319 1	6031 3	N	-0-
05		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	326 1	6221 3	N	-0-
*06		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	315 1	6082 3	N	1
							1 9			
07		6045 X	6006	-0-	-39	-0-	302 1	5704 3	N	1

EDWARDS		WELL #: A 2 H		RRCID ->	223817	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6637 PERF. 6800 - 10588	
02		6380 X	6204	-0-	-176	-0-	657 1	5547 3	N	1
03		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	713 1	6113 3	N	1
04		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	380 1	7195 3	N	1
05		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	402 1	7688 3	N	1
*06		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	376 1	7263 3	N	2
							1 9			
07		7843 X	7818	-0-	-25	-0-	394 1	7424 3	N	2

BROWN		WELL #: C 3		RRCID ->	223818	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	6579 PERF. 6637 - 10307	
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	141 1	1192 3	N	-0-
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	154 1	1317 3	N	-0-
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	91 1	1722 3	N	-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	81 1	1541 3	N	-0-
*06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	88 1	1705 3	N	-0-
07		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	87 1	1645 3	N	-0-

REED		WELL #: 7		RRCID ->	223820	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6751 PERF. 7250 - 9138	
02		7250 X	5756	-0-	-1494	-0-	721 1	5035 2	N	-0-
03		7471 X	6854	-0-	-617	-0-	842 1	6012 2	N	-0-
04		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	842 1	5896 2	N	-0-
05		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	853 1	5781 2	N	-0-
06		6630 X	6395	-0-	-235	-0-	822 1	5573 2	N	-0-
07		6975 X	6511	-0-	-464	-0-	858 1	5653 2	N	-0-

REED		WELL #: 4		RRCID ->	223821	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6534 PERF. 7240 - 9248	
02		1131 N	460	-0-	-671	-0-	57 1	403 2	N	-0-
03		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	186 1	1325 2	N	-0-
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	218 1	1521 2	N	-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	223 1	1513 2	N	-0-
*06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	197 1	1338 2	N	-0-
07		1798 N	1404	-0-	-394	-0-	185 1	1219 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN		WELL #: C 8		RRCID -> 223988		COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550				
M	O	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
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

SAMPSON, JACK		WELL #: 6H		RRCID -> 224338		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430				
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-

STANK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224476		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350				
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	250
						1	9					
07	5022 X	4298	-0-	-724	-0-	4297	2	1	9	N	1	250
											1	8
											1	8

FLOYD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224478		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630				
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	112
						34	9				194	1
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	158
						23	9				1	8
07	5983 X	5680	-0-	-303	-0-	765	1	4908	2	N	6	163
						7	9				1	8

EFIRE		WELL #: 2H		RRCID -> 224480		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762				
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	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

SMALLING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224483		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 1302		RRCID -> 224780		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6863 - 7070		
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

EFIRE		WELL #: 1H		RRCID -> 224826		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 6656 - 9380		
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	1 8		182
07	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	2986 2	23 9	N	21	3 8		200

STEWART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224827		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 6270 - 8112		
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	1706 1	5316 2	Y	13			49
03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	1348 1	5801 2	Y	13			62
04	6690 X	6509	-0-	-181	-0-	711 1	5785 2	Y	12	1 8		73
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	1430 1	5575 2	Y	11			84
06	7290 X	4095	-0-	-3195	-0-	230 1	3854 2	Y	10	1 8		93
07	7533 X	2833	-0-	-4700	-0-	169 1	2655 2	Y	8	46 1	1 8	54

LONESOME DOVE		WELL #: 3H		RRCID -> 224828		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6906 - 10407		
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-

GOFORTH, R. J. "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 224829		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 6822 - 8778		
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

LEONARD		WELL #: 3H		RRCID -> 224830		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 7081 - 9221		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
YOUNG, JEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	224832	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8500 - 11500	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS				WELL #:	1H	RRCID ->	224930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7750 - 8810
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS				WELL #:	1H	RRCID ->	225057	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6690 - 8810
02	3509 X	849	-0-	-2660	-0-	56	1	751	2	N	38	2 8	115
						42	9						
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-		115
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-		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

BAKER RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	225219	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9450 - 11100
02	3770 X	2929	-0-	-841	-0-	7	1	2922	2	N	-0-		157
03	3441 X	2937	-0-	-504	-0-	2934	2	3	9	N	3		160
04	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	2789	2	11	9	N	10		170
05	3255 X	2122	-0-	-1133	-0-	2114	2	8	9	N	7		177
*06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-		177
*07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3825	2	11	9	N	10		187

WINSTON				WELL #:	C 2	RRCID ->	225384	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7130 - 11133
02	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	696	1	5998	3	N	2	3 1	54
						2	9						
03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	807	1	6845	3	N	2		56
						2	9						
04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	408	1	7169	3	N	2	4 1	54
						2	9						
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	397	1	7403	3	N	1		55
						1	9						
*06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	404	1	7042	3	N	1		56
						1	9						
07	7843 X	7751	-0-	-92	-0-	434	1	7317	3	N	-0-		56

DUNN "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	225816	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8420 - 10564
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	362 1	5996 2	N	3		36
							3 9					
03		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	391 1	6103 2	N	3		39
							3 9					
04		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	410 1	6202 2	N	5		44
							6 9					
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
							3 9					
*07		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	379 1	5551 2	N	-0-		47
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	225896	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	8192 - 9307
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-
NORTH, JERRY		WELL #:		5H	RRCID ->	225905	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8540 - 11647
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
LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	226220	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6951 - 8542
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-
LEONARD		WELL #:		8H	RRCID ->	226221	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	6935 - 8466
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-
NORTH-SCHLUTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226222	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	9070 - 10770
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

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

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

02	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	1432	1	7492	2	N	-0-	-0-
03	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	1334	1	9012	2	N	-0-	-0-
04	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	934	1	8127	2	N	-0-	-0-
05	9548 X	8790	-0-	-758	-0-	1026	1	7764	2	N	-0-	-0-
06	10020 X	8736	-0-	-1284	-0-	1274	1	7462	2	N	-0-	-0-
07	10354 X	7358	-0-	-2996	-0-	1292	1	6066	2	N	-0-	-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

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	19
07	6448 X	6051	-0-	-397	-0-	6049	2	2	9	Y	2	21

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

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-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

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

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

02	2001 N	482	-0-	-1519	-0-	27	1	452	2	N	3	3 8 72
						3	9					
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STANCIL-ROBERTS		WELL #:		3	RRCID ->	226921	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7850 - 10408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	226983	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	10090 - 11618	
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-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227072	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7636 - 10138	
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-

DIMOCK		WELL #:		1	RRCID ->	227073	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7298 - 11452	
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-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227074	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7700 - 10048	
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-

RILEY, LANHAM		WELL #:		1	RRCID ->	227440	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6900 - 7952	
02		4930 X	4643	-0-	-287	-0-	245 1	4392 2	Y	5			183
							6 9						
03		4991 X	4928	-0-	-63	-0-	271 1	4624 2	Y	30	181 1		32
							33 9						
04		4620 X	4600	-0-	-20	-0-	4600 2		Y	-0-			32
05		4960 X	4512	-0-	-448	-0-	4498 2	14 9	Y	13			45
06		4800 X	4367	-0-	-433	-0-	453 1	3889 2	Y	23			68
							25 9						
07		4960 X	4637	-0-	-323	-0-	4631 2	6 9	Y	5			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	4226	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	4674	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	4384	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	4592	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	4360	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	4483	2	N	-0-	-0-	-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	227829	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7924 - 10506	
02	7859 X	7575	-0-	-284	-0-	-0-	487	1	7088	2	N	-0-	-0-
03	8277 X	8029	-0-	-248	-0-	-0-	512	1	7517	2	N	-0-	-0-
04	8040 X	7863	-0-	-177	-0-	-0-	501	1	7362	2	N	-0-	-0-
05	8308 X	7811	-0-	-497	-0-	-0-	521	1	7290	2	N	-0-	-0-
06	8040 X	7550	-0-	-490	-0-	-0-	515	1	7035	2	N	-0-	-0-
*07	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	7900	2	N	-0-	-0-

FLOYD RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	227831	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	7040 - 9300	
02	2204 X	708	-0-	-1496	-0-	-0-	77	1	614	2	N	15	167
03	2356 X	870	-0-	-1486	-0-	-0-	17	9	95	1	N	8	175
04	2280 X	817	-0-	-1463	-0-	-0-	9	9	84	1	N	8	183
05	1085 X	597	-0-	-488	-0-	-0-	9	9	72	1	N	5	188
06	1050 X	784	-0-	-266	-0-	-0-	6	9	107	1	N	13	200
07	868 X	672	-0-	-196	-0-	-0-	14	9	90	1	N	6	205
							7	9					

CROWLEY 69 JV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227832	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7250 - 8913
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227833	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6855 - 9122	
02	9744 X	8487	-0-	-1257	-0-	-0-	518	1	7963	2	N	5	110
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	603	1	N	17	127
04	9630 X	5578	-0-	-4052	-0-	-0-	19	9	362	1	N	5	132
05	9951 X	7577	-0-	-2374	-0-	-0-	6	9	494	1	N	-0-	132
*06	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	694	1	N	14	28
*07	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	714	1	N	5	33
							6	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #: 102H		RRCID -> 227834		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959		
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
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-

STEVENSON-LANGFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 228173		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464		
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

REED		WELL #: 10		RRCID -> 228197		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TEXASBANC		WELL #: 3H		RRCID -> 228278		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484		
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

D.A.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 228280		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901		
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				

DEAN		WELL #: L 2		RRCID -> 228296		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208		
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

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 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	
02	6583 X	5842	-0-	-741	-0-	607 1	2	5233 3	N	2	3 1	3
03	7037 X	6159	-0-	-878	-0-	650 1	9	5508 3	N	1		4
04	6810 X	6196	-0-	-614	-0-	332 1	9	5846 3	N	16	3 1	17
05	6789 X	6545	-0-	-244	-0-	333 1	9	6211 3	N	1		18
*06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	340 1	9	5924 3	N	1		19
*07	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	362 1	9	6099 3	N	6		25

WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798			
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	1 8	-0-
05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	353 1	9	6433 2	Y	2	2 8	-0-
06	6360 X	6340	-0-	-20	-0-	326 1	9	6011 2	Y	3	3 8	-0-
07	6665 X	6186	-0-	-479	-0-	331 1		5855 2	Y	-0-		-0-

KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199			
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-

MCFARLAND		WELL #: G 2		RRCID -> 228300		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170			
02	3770 X	2340	-0-	-1430	-0-	243 1	9	2093 3	N	4	1 1	15
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	357 1	9	3023 3	N	2		17
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	200 1	9	3524 3	N	2	2 1	17
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	145 1	9	2708 3	N	3		20
06	3270 X	2797	-0-	-473	-0-	152 1	9	2643 3	N	2	11 1	11
07	3844 X	3319	-0-	-525	-0-	186 1	9	3130 3	N	3		14

DEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 228301		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
REED				WELL #:	8	RRCID ->	228302	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7100 - 9418		
M	O	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
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	5179	2	N	-0-			-0-
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-0-	774	1	5518	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	6141	-0-	-429	-0-	-0-	768	1	5373	2	N	-0-			-0-
05	6789 X	6144	-0-	-645	-0-	-0-	790	1	5354	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	-0-	784	1	5309	2	N	-0-			-0-
*07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	5775	2	N	-0-			-0-

REED				WELL #:	9	RRCID ->	228303	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7250 - 10948		
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	490	2	N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	509	2	N	-0-			-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	-0-	52	1	363	2	N	-0-			-0-
05	589 N	387	-0-	-202	-0-	-0-	50	1	337	2	N	-0-			-0-
06	570 N	175	-0-	-395	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-			-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	-0-			-0-

DEAN				WELL #:	B 2	RRCID ->	228304	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	7300 - 11408		
02	2958 X	2832	-0-	-126	-0-	-0-	500	1	2332	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2587	-0-	-575	-0-	-0-	468	1	2119	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	1901	-0-	-1339	-0-	-0-	326	1	1575	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2605	-0-	-743	-0-	-0-	480	1	2125	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	1779	-0-	-1461	-0-	-0-	316	1	1463	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	-0-	616	1	2071	2	Y	-0-			-0-

WINSTON				WELL #:	H 1	RRCID ->	228305	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7950 - 10208		
02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	3098	3	N	4	2	1	14
03	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	-0-	374	1	3173	3	N	4			18
04	3540 X	3390	-0-	-150	-0-	-0-	182	1	3202	3	N	5	2	1	1 8 20
05	3689 X	3511	-0-	-178	-0-	-0-	179	1	3328	3	N	4			24
06	3570 X	3155	-0-	-415	-0-	-0-	171	1	2978	3	N	5	1	8	28
07	3689 X	3077	-0-	-612	-0-	-0-	172	1	2902	3	N	3			31

MUIR "L"				WELL #:	1HR	RRCID ->	228740	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6630 - 10285		
02	7888 X	7337	-0-	-551	-0-	-0-	1461	1	5840	2	Y	33	24	1	56
03	8432 X	7320	-0-	-1112	-0-	-0-	1471	1	5817	2	Y	29	46	1	39
04	8160 X	7135	-0-	-1025	-0-	-0-	1455	1	5678	2	Y	2			41
05	8153 X	7549	-0-	-604	-0-	-0-	1535	1	5962	2	Y	47	43	1	45
06	7830 X	7426	-0-	-404	-0-	-0-	1661	1	5744	2	Y	19	22	1	42
07	7843 X	7655	-0-	-188	-0-	-0-	1386	1	6251	2	Y	16			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241												
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-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034												
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-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050												
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-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988												
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-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960												
02		6090 X	2489	-0-	-3601	-0-	257 1	2218 3	N	13	2 1	62
							14 9					
03		5952 X	3200	-0-	-2752	-0-	335 1	2839 3	N	24	64 1	22
							26 9					
04		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	291 1	5124 3	N	10	2 1	30
							11 9					
05		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	283 1	5270 3	N	33		63
							36 9					
*06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	242 1	4229 3	N	8		71
							9 9					
07		5611 X	4396	-0-	-1215	-0-	246 1	4150 3	N	-0-		71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TURNER "A"		WELL #: 10 H		RRCID -> 230555		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8220 - 10562		
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	AMT	CODE	BALANCE
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-

COPE		WELL #: 3 H		RRCID -> 230556		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7750 - 8952		
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-

PEARL RANCH		WELL #: 302 H		RRCID -> 230676		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6990 - 8840		
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			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	14
07	4774 X	4353	-0-	-421	-0-	4351	2	2	9	Y	2	16

TROWELL		WELL #: 1 H		RRCID -> 230998		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8758 - 10678		
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-

BROWN		WELL #: C 13		RRCID -> 231584		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6950 - 10698		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: I 2		RRCID -> 231587		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 6960 - 11478		
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-

LEONARD		WELL #: 2 H		RRCID -> 231593		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7074 - 9467		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCCUTCHIN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231611		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419		
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	* EOM BALANCE
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-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231648		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566		
02	7830 X	7627	-0-	-203	-0-	202	1	Y	11		107
						12	9				
03	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	6		113
						7	9				
04	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	49	49 1	113
						54	9				
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	8		121
						9	9				
06	8130 X	8004	-0-	-126	-0-	219	1	Y	12	77 1	56
						13	9				
07	8401 X	8243	-0-	-158	-0-	221	1	Y	6		62
						7	9				

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3		WELL #: 101 H		RRCID -> 231649		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421		
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	Y	-0-		5
*07	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	-0-		5

FLOYD RANCH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231652		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157		
02	3306 X	1652	-0-	-1654	-0-	1613	2	Y	35		85
03	3317 X	1721	-0-	-1596	-0-	1715	2	Y	5		90
04	3210 X	2202	-0-	-1008	-0-	2191	2	Y	10		100
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2354	2	Y	13		113
06	1860 X	1700	-0-	-160	-0-	1696	2	Y	4		117
*07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	Y	-0-		117

MCCUTCHIN B		WELL #: 3 H		RRCID -> 231654		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOYD RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231655		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793		
02	3886 X	3657	-0-	-229	-0-	3655	2	Y	2		142
03	4154 X	3784	-0-	-370	-0-	3772	2	Y	11		153
04	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	3960	2	Y	5		158
05	3906 X	3347	-0-	-559	-0-	3343	2	Y	4		162
06	3630 X	3185	-0-	-445	-0-	3182	2	Y	3		165
07	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2	Y	-0-		165

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

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944												
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-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561												
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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282												
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-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826												
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

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 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	
02	4669 X	2719	-0-	-1950	-0-	843 1	1869 2	N	6	3 8	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

RBR		WELL #: F 1H		RRCID -> 232812		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215			
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

RBR		WELL #: D 2 H		RRCID -> 232995		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820			
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	688 1	1526 3	Y	2		28
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	496 1	1251 3	Y	2		30
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	638 1	1833 3	Y	10		40
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	11 9		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

DUNN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 233018		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157			
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

FLOYD RANCH		WELL #: 5 H		RRCID -> 233021		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW 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
02	10208 X	9652	-0-	-556	-0-	66	1	9576	2	N	9			78
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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	166	1	3136	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	189	1	3498	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3727	-0-	-263	-0-	193	1	3534	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3344	-0-	-779	-0-	172	1	3172	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	2891	-0-	-709	-0-	183	1	2708	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3093	-0-	-751	-0-	196	1	2897	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

02	7743 X	7070	-0-	-673	-0-	276	1	6794	2	N	-0-			-0-
03	8277 X	6470	-0-	-1807	-0-	256	1	6214	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	6620	-0-	-1150	-0-	264	1	6356	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	6136	-0-	-1893	-0-	244	1	5892	2	N	-0-			-0-
06	7320 X	6859	-0-	-461	-0-	277	1	6582	2	N	-0-			-0-
07	7564 X	5986	-0-	-1578	-0-	242	1	5744	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

02	1566 X	1163	-0-	-403	-0-	146	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	242	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	145	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1240 X	717	-0-	-523	-0-	92	1	625	2	N	-0-			-0-
06	1920 X	605	-0-	-1315	-0-	78	1	527	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	508	-0-	-1476	-0-	67	1	441	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

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-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HAYWIRE				WELL #:	401 H	RRCID ->	233149	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6970 - 9282		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE				WELL #:	402 H	RRCID ->	233151	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	7320 - 9572		
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-

CLASSIC OAKS UNIT				WELL #:	5 H	RRCID ->	233154	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7998 - 9978		
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-

BROWDER				WELL #:	A 4	RRCID ->	233507	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6750 - 9658		
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-

MCFARLAND				WELL #:	E 2	RRCID ->	233786	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6710 - 9998		
02	2900 N	3250	-0-	350	1254	337	1	2907	3	Y	5	1	1		8
03	3100 N	3945	-0-	845	2099	416	1	3525	3	Y	4	4	1		8
04	6196 X	4097	-0-	-2099	-0-	220	1	3873	3	Y	4	6	1		6
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	205	1	3824	3	Y	4	4	1		6
06	3870 X	3523	-0-	-347	-0-	191	1	3329	3	Y	3	4	1		5
07	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	199	1	3362	3	Y	3				8

MCFARLAND				WELL #:	A 2	RRCID ->	233804	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6610 - 9258		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

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	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	BALANCE
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-

BROWN		WELL #:		C 10	RRCID ->	233839	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6900 - 10688
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

MADELON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233869	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7080 - 9600
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-

DUNN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	233870	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8420 - 11216
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

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233876	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7977 - 9630
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-

EFIRE B		WELL #:		4 H	RRCID ->	234359	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	6430 - 7552
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

EFIRE B		WELL #:		5 H	RRCID ->	234360	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6380 - 8307
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MUIR J		WELL #:		2 H	RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	915	1	3659	2	Y	76	72	1	130
03	4743 X	3518	-0-	-1225	-0-	84	9	2682	2	Y	144	119	1	155
04	4170 X	4036	-0-	-134	-0-	158	9	3206	2	Y	8			163
05	4743 X	4151	-0-	-592	-0-	821	1	3116	2	Y	212	200	1	175
06	4830 X	3965	-0-	-865	-0-	9	9	2994	2	Y	95	99	1	171
07	4991 X	4155	-0-	-836	-0-	866	1	3331	2	Y	77			248
						105	9							
						739	1							
						85	9							

RBR		WELL #:		C 3 H	RRCID ->	234467	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900		
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

MUIR "M"		WELL #:		3 H	RRCID ->	234468	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7075 - 9215		
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-

REED NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	234474	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7400 - 9808		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		A 6	RRCID ->	234487	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	6830 - 9828		
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-

TRWD		WELL #:		C 2	RRCID ->	234507	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7070 - 10658		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TRWD		WELL #:		F 3	RRCID ->	234508	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7300 - 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
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-

BROYLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	234595	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6984 - 9504	
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

EFIRE B		WELL #:		3 H	RRCID ->	234626	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6413 - 8545	
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

TRWD		WELL #:		F 2	RRCID ->	234914	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7110 - 10875	
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-

RBR		WELL #:		C 2 H	RRCID ->	234973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5976 - 8041	
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

BEGGS		WELL #:		601 H	RRCID ->	235057	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	6856 - 9258	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRWD		WELL #: B 3		RRCID -> 235092		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432				
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
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-	

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235194		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876				
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-	

BROYLES		WELL #: 4 H		RRCID -> 235236		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347				
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	559 1	2722 2	Y	7		44	
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	684 1	3374 2	Y	6		50	
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	653 1	3467 2	Y	5		55	
05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	1247 1	6046 2	Y	4		59	
*06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1512 1	5950 2	Y	4		63	
*07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1044 1	4627 2	Y	2		65	

BROYLES		WELL #: 5 H		RRCID -> 235237		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639				
02	7540 X	6495	-0-	-1045	-0-	1104 1	5377 2	Y	13		85	
03	8060 X	6500	-0-	-1560	-0-	1093 1	5393 2	Y	13		98	
04	7800 X	6274	-0-	-1526	-0-	992 1	5271 2	Y	10		108	
05	7967 X	4957	-0-	-3010	-0-	846 1	4103 2	Y	7		115	
06	6930 X	5165	-0-	-1765	-0-	1045 1	4111 2	Y	8		123	
07	6944 X	5544	-0-	-1400	-0-	1020 1	4518 2	Y	5		128	

MERCER RANCH		WELL #: 303 H		RRCID -> 235241		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760				
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 235242		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335		
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
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-

MCCUTCHIN B		WELL #: 5 H		RRCID -> 235290		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852		
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-

CORN-CLEVELAND		WELL #: 1 H		RRCID -> 235291		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716		
02	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	15049 2	8 9	N	7	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

HAYWIRE		WELL #: 301 H		RRCID -> 235294		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765		
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-

CHAPEL CREEK UNIT #5H		WELL #: 5 H		RRCID -> 235295		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396		
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-

HAYWIRE		WELL #: 303 H		RRCID -> 235296		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571		
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-

ROCKY CREEK UNIT B		WELL #: 9 H		RRCID -> 235297		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416															
M	O	ALLOW 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
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-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929															
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

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 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-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152															
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-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924															
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

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024															
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726															
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-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620															
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

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420															
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

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828															
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

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007															
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-

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	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
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-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236699	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8169 -	10481
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-

TURNER "A"		WELL #:		12 H	RRCID ->	236702	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8122 -	10336
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-

SLOCUM		WELL #:		4 H	RRCID ->	236705	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	7470 -	9214
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

SLOCUM		WELL #:		3 H	RRCID ->	236708	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6896 -	8532
02	2233 N	199	-0-	-2034	-0-	65	1	132	2	Y	2		62
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	2	9			Y	-0-		62
04	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	957	1	3449	2	Y	38	6 8	94
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	371	1	3927	2	Y	3	3 8	94
*06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	450	1	2706	2	Y	8	8 8	94
*07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	805	1	3784	2	Y	4	4 8	94

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	188	1 6898	2 Y	-0-			85
03	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	208	1 7484	2 Y	33	74	1	44
04	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	36	9 212	1 Y	3			47
05	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	204	1 7469	2 Y	-0-			47
06	7350 X	6925	-0-	-425	-0-	189	1 6703	2 Y	30			77
07	7595 X	7048	-0-	-547	-0-	33	9 189	1 Y	2			79
						2	9					
BIGGS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236712	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7341 - 9013
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-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-
BIGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236713	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A
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-	37	9 376	1 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-	34	9 376	1 Y	1			79
						1	9					
BROYLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237179	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	6212 - 7655
02	3625 X	2961	-0-	-664	-0-	503	1 2450	2 Y	7			44
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	8	9 566	1 Y	6			50
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	7	9 508	1 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-	6	9 520	1 Y	5	3	8	65
						6	9					
MAHVASH UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237252	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7424 - 9953
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

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	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
02	4611 X	2645	-0-	-1966	-0-	132	1	2513	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RACHWAL		WELL #:		2H	RRCID ->	237349	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8920 - 10375	
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-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-

BEGGS		WELL #:		101H	RRCID ->	237404	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6980 - 10087	
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-

SLOCUM		WELL #:		5H	RRCID ->	237409	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	7500 - 9205	
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

MADELON		WELL #:		6H	RRCID ->	237416	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7685 - 9286	
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-

BAKER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	237424	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9066 - 11183	
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

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	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
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-

GLOSSER		WELL #:		5H	RRCID ->	237433	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8718 - 10513			
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-

TRWD		WELL #:		C 3	RRCID ->	237542	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7150 - 10038			
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-

TRWD		WELL #:		A 3	RRCID ->	237553	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7190 - 10008			
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-

TRWD		WELL #:		G 3	RRCID ->	237555	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7104 - 8958			
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-

DUNN C		WELL #:		6H	RRCID ->	237738	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8750 - 10381			
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

DUNN C		WELL #:		5H	RRCID ->	237740	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8270 - 10109			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		

ESTES-BRADSHAW		WELL #:	2	RRCID ->	237922	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7330	-	9925
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-		

ESTES-BRADSHAW		WELL #:	1	RRCID ->	237940	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7300	-	9955
02		7801 X	6728	-0-	-1073	-0-	1927 1	4801 2	N	-0-	-0-		
03		8587 X	7849	-0-	-738	-0-	2184 1	5665 2	N	-0-	-0-		
04		8310 X	7646	-0-	-664	-0-	2126 1	5520 2	N	-0-	-0-		
05		8587 X	7374	-0-	-1213	-0-	2050 1	5324 2	N	-0-	-0-		
06		8160 X	6222	-0-	-1938	-0-	1867 1	4355 2	N	-0-	-0-		
07		7905 X	6348	-0-	-1557	-0-	1902 1	4446 2	N	-0-	-0-		

ESTES-BRADSHAW		WELL #:	4	RRCID ->	237946	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7150	-	9865
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	237947	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7680	-	8967
02		3538 X	3352	-0-	-186	-0-	419 1	2933 2	N	-0-	-0-		
03		3968 X	3446	-0-	-522	-0-	424 1	3022 2	N	-0-	-0-		
04		3840 X	2744	-0-	-1096	-0-	343 1	2401 2	N	-0-	-0-		
05		3968 X	1004	-0-	-2964	-0-	129 1	875 2	N	-0-	-0-		
*06		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	546 1	3699 2	N	-0-	-0-		
*07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	477 1	3147 2	N	-0-	-0-		

WINSTON		WELL #:	J 1	RRCID ->	237949	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	0	-	10968
02		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	774 1	6669 3	N	5	3 1		57
03		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	890 1	7542 3	N	8	46 1		19
04		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	421 1	7406 3	N	4	4 1		19
05		7409 X	6790	-0-	-619	-0-	345 1	6434 3	N	10			29
06		7170 X	6912	-0-	-258	-0-	375 1	6535 3	N	2			31
07		7409 X	7168	-0-	-241	-0-	401 1	6764 3	N	3			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 238441		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7000 - 11055				
M	ALLOW CODE	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
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-	1699	1	5716	2	Y	1			37
						1	9							
						1	9							
DEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 238443		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 6650 - 10605				
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-
BARNARD-BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 238445		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 7150 - 8995				
02	7424 X	7325	-0-	-99	-0-	917	1	6408	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	7705	-0-	-231	-0-	947	1	6758	2	N	-0-			-0-
04	7680 X	7287	-0-	-393	-0-	911	1	6376	2	N	-0-			-0-
05	7936 X	7209	-0-	-727	-0-	927	1	6282	2	N	-0-			-0-
06	7680 X	7177	-0-	-503	-0-	923	1	6254	2	N	-0-			-0-
07	7843 X	7181	-0-	-662	-0-	945	1	6236	2	N	-0-			-0-
WINSTON		WELL #: D 3		RRCID -> 238456		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 6720 - 10758				
02	10411 X	9850	-0-	-561	-0-	1024	1	8823	3	N	3	5	1	9
03	11129 X	10230	-0-	-899	-0-	1079	1	9150	3	N	1			10
04	10770 X	10548	-0-	-222	-0-	567	1	9978	3	N	3	5	1	8
05	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	559	1	10422	3	N	1			9
*06	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	565	1	9855	3	N	2			11
07	10912 X	10756	-0-	-156	-0-	602	1	10154	3	N	-0-			11
WINSTON		WELL #: D 4		RRCID -> 238459		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 6900 - 11658				
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: J 2		RRCID -> 238460		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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

WINSTON		WELL #: E 2		RRCID -> 238461		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460					
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

WINSTON		WELL #: E 3		RRCID -> 238463		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505					
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

WINSTON		WELL #: A 4		RRCID -> 238464		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268					
02	4002 X	2479	-0-	-1523	-0-	254	1	2188	3	Y	34	40	1	36
03	4247 X	3155	-0-	-1092	-0-	329	1	2786	3	Y	36	39	1	33
04	3840 X	2766	-0-	-1074	-0-	147	1	2589	3	Y	27	40	1	20
05	3813 X	3185	-0-	-628	-0-	160	1	2983	3	Y	38			58
*06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	171	1	2990	3	Y	21	38	1	41
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	3074	3	Y	23	38	1	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 238663		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638								
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOAZ		WELL #: 1H		RRCID -> 238913		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A								
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

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 238918		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345								
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

DEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 238928		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945								
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-

DEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 238929		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235								
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-

DEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 238933		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645								
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 101H		RRCID -> 238934		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442		
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
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 29 1	50
						12 9				
07	3503 X	2682	-0-	-821	-0-	334 1	2348 2	N	-0-	50
DUNN C		WELL #: 7H		RRCID -> 238939		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549		
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
SAMPSON, JACK		WELL #: 7H		RRCID -> 238940		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528		
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-
PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 102H		RRCID -> 238943		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543		
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	57 1	9024 2	N	3	56
						3 9				
03	9796 X	9624	-0-	-172	-0-	175 1	9440 2	N	8	64
						9 9				
04	9510 X	8940	-0-	-570	-0-	168 1	8769 2	N	3	67
						3 9				
05	9827 X	8640	-0-	-1187	-0-	166 1	8471 2	N	3	70
						3 9				
06	9510 X	7957	-0-	-1553	-0-	159 1	7786 2	N	11 30 1	51
						12 9				
07	9703 X	8408	-0-	-1295	-0-	1047 1	7361 2	N	-0-	51
PEARL FEDERAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238945		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596		
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				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
SLOCUM		WELL #:		6H	RRCID ->	238994	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6903	-	8838		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

BEGGS		WELL #:		203H	RRCID ->	238996	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7010	-	8870
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-

MERCER RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	238997	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7182	-	10382
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

MERCER RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	238998	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	6963	-	10760
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

PEARL FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	239000	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	7001	-	9420
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	195 1	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
							3				9			

MERCER RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	239006	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7614	-	9858
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		10469 X	9989	-0-	-480	-0-	1094 1	8804 2	N	83			220
							91 9						
03		11191 X	11026	-0-	-165	-0-	1505 1	9465 2	N	51	194 1		77
							56 9						
04		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1485 1	9383 2	N	36			113
							40 9						
05		11191 X	10426	-0-	-765	-0-	1475 1	8919 2	N	29			142
							32 9						
06		10830 X	10751	-0-	-79	-0-	1509 1	9214 2	N	25			167
							28 9						
*07		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	702 1	10908 2	N	23			190
							25 9						
MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538													
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
MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412													
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
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110													
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-
DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032													
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-
DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #: L 3		RRCID ->	239446	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7300	- 9885
M	O	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
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

DEAN		WELL #: K 3		RRCID ->	239447	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6800	- 9755
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

DEAN		WELL #: D 3		RRCID ->	239453	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7105	- 11145
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-

SKINNER, JOE		WELL #: 5H		RRCID ->	239458	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	7825	- 10113
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

CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239498	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7123	- 9195
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-

LONESOME DOVE		WELL #: 1H		RRCID ->	239501	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6906	- 9196
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: C 3		RRCID -> 239829		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8526 X	6772	-0-	-1754	-0-	703 1	6057 3	Y	11	4	1		17
						12 9							
03	9114 X	7945	-0-	-1169	-0-	837 1	7095 3	Y	12	17	1		12
						13 9							
04	8520 X	6905	-0-	-1615	-0-	371 1	6532 3	Y	2	3	1		11
						2 9							
05	8804 X	7049	-0-	-1755	-0-	359 1	6681 3	Y	8				19
						9 9							
06	7680 X	6642	-0-	-1038	-0-	359 1	6272 3	Y	10	17	1		12
						11 9							
07	7936 X	6875	-0-	-1061	-0-	385 1	6484 3	Y	5				17
						6 9							

MCDONALD KANN		WELL #: 3		RRCID -> 239831		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075				
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-

TRWD		WELL #: B 6		RRCID -> 239833		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030				
02	7946 X	6637	-0-	-1309	-0-	831 1	5806 2	N	-0-				-0-
03	8494 X	7253	-0-	-1241	-0-	891 1	6362 2	N	-0-				-0-
04	7620 X	6963	-0-	-657	-0-	870 1	6093 2	N	-0-				-0-
05	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	958 1	6496 2	N	-0-				-0-
*06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	1003 1	6800 2	N	-0-				-0-
*07	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1037 1	6839 2	N	-0-				-0-

TRWD		WELL #: B 8		RRCID -> 239834		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548				
02	9193 X	8380	-0-	-813	-0-	1049 1	7331 2	N	-0-				-0-
03	9827 X	9126	-0-	-701	-0-	1121 1	8005 2	N	-0-				-0-
04	9510 X	8423	-0-	-1087	-0-	1053 1	7370 2	N	-0-				-0-
05	9827 X	8843	-0-	-984	-0-	1136 1	7707 2	N	-0-				-0-
06	9510 X	7614	-0-	-1896	-0-	979 1	6635 2	N	-0-				-0-
07	9114 X	7986	-0-	-1128	-0-	1052 1	6934 2	N	-0-				-0-

TRWD		WELL #: B 7		RRCID -> 239835		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570				
02	8468 X	4058	-0-	-4410	-0-	508 1	3550 2	Y	-0-				-0-
03	4712 X	3174	-0-	-1538	-0-	390 1	2784 2	Y	-0-				-0-
04	4020 X	3456	-0-	-564	-0-	432 1	3024 2	Y	-0-				-0-
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	677 1	4590 2	Y	-0-				-0-
06	4200 X	4015	-0-	-185	-0-	517 1	3498 2	Y	-0-				-0-
07	4340 X	3009	-0-	-1331	-0-	396 1	2613 2	Y	-0-				-0-

WILSON		WELL #: 6H		RRCID -> 239839		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CARR-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID -> 239844		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698			
M	O	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		
02	7598 X	5623	-0-	-1975	-0-	5623 2	N	-0-		60		
03	7409 X	6337	-0-	-1072	-0-	6331 2	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		

MERCER RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 239846		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981			
02	4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-		Y	-0-		15		
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	577 1	Y	-0-		15		
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	342 1	Y	-0-		15		
05	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	636 1	Y	-0-		15		
*06	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	922 1	Y	-0-		15		
*07	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	901 1	Y	-0-		15		

MASTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 239849		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864			
02	5104 X	5042	-0-	-62	-0-	189 1	N	-0-		-0-		
03	5456 X	5241	-0-	-215	-0-	191 1	N	-0-		-0-		
04	5280 X	5192	-0-	-88	-0-	188 1	N	-0-		-0-		
05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	197 1	N	-0-		-0-		
*06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-		-0-		
*07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2	N	-0-		-0-		

COURTS FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239856		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466			
02	8468 X	7329	-0-	-1139	-0-	7329 2	N	-0-		72		
03	8990 X	7655	-0-	-1335	-0-	7642 2	N	12	71 1	13		
04	8370 X	7380	-0-	-990	-0-	7378 2	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		

MCCUTCHIN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239900		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297			
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-		

COLE TRUST STONY		WELL #: 22H		RRCID -> 239923		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948			
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	319 1	Y	-0-		62		
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	379 1	Y	-0-		62		
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	405 1	Y	-0-		62		
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	354 1	Y	-0-		62		
06	4740 X	3599	-0-	-1141	-0-	288 1	Y	-0-		62		
07	4991 X	4287	-0-	-704	-0-	4287 2	Y	-0-		62		

CARR-CLEVELAND		WELL #: 1H		RRCID -> 239924		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298			
02	9947 X	8461	-0-	-1486	-0-	8452 2	N	8	99 1	17		
03	9455 X	8530	-0-	-925	-0-	8528 2	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		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

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

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

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

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

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

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

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-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	557	1	4862	2	Y	4		11
03	5239 X	4027	-0-	-1212	-0-	422	1	3603	2	Y	2		13
04	5070 X	4942	-0-	-128	-0-	260	1	4681	2	Y	1		14
05	5580 X	5312	-0-	-268	-0-	276	1	5034	2	Y	2		16
06	5610 X	5141	-0-	-469	-0-	265	1	4875	2	Y	1	13 1	4
07	5797 X	5003	-0-	-794	-0-	268	1	4735	2	Y	-0-		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
VICK		WELL #:		1	RRCID ->	240144	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7870 - 10300
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		
02	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	758 1	5299 2	N	-0-	-0-		
03	6386 X	6259	-0-	-127	-0-	769 1	5490 2	N	-0-	-0-		
04	6570 X	6091	-0-	-479	-0-	761 1	5330 2	N	-0-	-0-		
05	6789 X	6105	-0-	-684	-0-	785 1	5320 2	N	-0-	-0-		
06	6570 X	6040	-0-	-530	-0-	777 1	5263 2	N	-0-	-0-		
07	6479 X	6299	-0-	-180	-0-	830 1	5469 2	N	-0-	-0-		

DEAN		WELL #:		D 5	RRCID ->	240146	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7005 - 11090
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						

DEAN		WELL #:		J 4	RRCID ->	240195	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6900 - 9925
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		

BROWN		WELL #:		C 16	RRCID ->	240206	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	7050 - 10625
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		

BROWN		WELL #:		C 15	RRCID ->	240207	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6950 - 10945
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		

DEAN		WELL #:		H 1	RRCID ->	240208	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6820 - 9310
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 240211		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750		
02	3016 X	755	-0-	-2261	-0-	42 1	712 2	Y	1	163
						1 9				
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

WINSTON		WELL #: C 4		RRCID -> 240228		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057		
02	6844 X	6390	-0-	-454	-0-	663 1	5715 3	Y	11	17
						12 9				
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	751 1	6372 3	Y	11	11
						12 9				
04	6900 X	6556	-0-	-344	-0-	353 1	6200 3	Y	3	11
						3 9				
05	6820 X	6327	-0-	-493	-0-	322 1	5996 3	Y	8	19
						9 9				
06	6900 X	6617	-0-	-283	-0-	358 1	6248 3	Y	10	12
						11 9				
07	7130 X	6521	-0-	-609	-0-	365 1	6150 3	Y	5	17
						6 9				

MADELON		WELL #: 7H		RRCID -> 240231		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCFARLAND		WELL #: C 4		RRCID -> 240317		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115		
02	2726 X	997	-0-	-1729	-0-	102 1	883 3	N	11	84
						12 9				
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	84
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	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

TRWD		WELL #: H 1		RRCID -> 240414		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: K 2		RRCID -> 240499		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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	

DEAN		WELL #: J 3		RRCID -> 240504		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465				
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

TRWD		WELL #: H 2		RRCID -> 240537		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425				
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-

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 6		RRCID -> 240539		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955				
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-

DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 240542		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065				
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-

MERCER RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 240558		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	20

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240598		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243				
02	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2		N	-0-	-0-	-0-
03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2		N	-0-	-0-	-0-
04	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2		N	-0-	-0-	-0-
05	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	2		N	-0-	-0-	-0-

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	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
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

MERCER RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 240625		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125				
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

WINSTON		WELL #: E 5		RRCID -> 240730		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450				
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	4
07	4650 X	4452	-0-	-198	-0-	238	1	4214	2	Y	-0-	4

WINSTON		WELL #: D 7		RRCID -> 240732		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135				
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

DEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 240733		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655				
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

HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795				
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-

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	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
02	8033 X	7318	-0-	-715	-0-	1174	1	6144	2	N	-0-	-0-	
03	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1122	1	7581	2	N	-0-	-0-	
04	8280 X	2101	-0-	-6179	-0-	217	1	1884	2	N	-0-	-0-	
05	8556 X	2634	-0-	-5922	-0-	308	1	2326	2	N	-0-	-0-	
06	8430 X	3241	-0-	-5189	-0-	473	1	2768	2	N	-0-	-0-	
07	8711 X	4313	-0-	-4398	-0-	757	1	3556	2	N	-0-	-0-	

DEAN		WELL #:		J 5	RRCID ->	240760	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6895 - 10045	
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	

BONDS RANCH		WELL #:		4010R	RRCID ->	240793	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 - 8603	
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-	

ALEXANDER RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	241014	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6725 - 8687	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

REED		WELL #:		11	RRCID ->	241027	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6900 - 9395	
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-	

MCFARLAND		WELL #:		E 3	RRCID ->	241028	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6700 - 1050	
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	-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-	

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	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	
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

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 241048		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692		
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-

DEAN		WELL #: J 6		RRCID -> 241056		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055		
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

BOGGESS TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 241119		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170		
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-

ASHMORE FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 241120		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047		
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-

BONDS RANCH		WELL #: 1303H		RRCID -> 241176		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

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
02	5278 X	4246	-0-	-1032	-0-	223	1	4023	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5642 X	4601	-0-	-1041	-0-	242	1	4359	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5460 X	4472	-0-	-988	-0-	209	1	4263	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	4322	-0-	-390	-0-	174	1	4148	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4440 X	3685	-0-	-755	-0-	193	1	3492	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	2859	-0-	-1760	-0-	2859	2			N	-0-	-0-	-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

02	T. A.	60	-0-	60	369	10	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-	-0-	-0-
04	369 X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

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							

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

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

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FOSTER		WELL #:		4H	RRCID ->	242678	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7888 - 9529
M	O	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
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-

TRWD		WELL #:		C 4	RRCID ->	243113	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7260 - 10158
M	O	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
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-

MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	243128	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6663 - 8997
M	O	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
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 1
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-

COCANOUGHNER "287"		WELL #:		9H	RRCID ->	243137	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8832 - 9957
M	O	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
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					

WINSTON		WELL #:		H 2	RRCID ->	243151	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6665 - 10490
M	O	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
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: H 4		RRCID -> 243152		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6770 - 10685	
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
02	7134 X	6634	-0-	-500	-0-	689 1	5939 3	N	5	3 1	16
03	7409 X	6681	-0-	-728	-0-	704 1	5971 3	N	5		21
04	7200 X	7010	-0-	-190	-0-	377 1	6629 3	N	4	3 1	22
05	7440 X	7226	-0-	-214	-0-	368 1	6854 3	N	4		26
06	7200 X	6826	-0-	-374	-0-	370 1	6449 3	N	6		32
07	7254 X	6408	-0-	-846	-0-	359 1	6047 3	N	2		34
						2 9					

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 243354		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6652		PERF. 7014 - 9407	
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	485 1	6902 2	N	-0-		-0-
03	7998 X	6962	-0-	-1036	-0-	535 1	6427 2	N	-0-		-0-
04	7950 X	6480	-0-	-1470	-0-	163 1	6317 2	N	-0-		-0-
05	8215 X	6982	-0-	-1233	-0-	181 1	6801 2	N	-0-		-0-
06	7950 X	5789	-0-	-2161	-0-	141 1	5648 2	N	-0-		-0-
07	7905 X	6237	-0-	-1668	-0-	146 1	6091 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: H 3		RRCID -> 243385		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6720 - 10630	
02	5394 X	4069	-0-	-1325	-0-	423 1	3643 3	N	3	1 1	14
03	4557 X	3689	-0-	-868	-0-	389 1	3296 3	N	4		18
04	4410 X	3349	-0-	-1061	-0-	180 1	3163 3	N	5	2 1 1 8	20
05	4340 X	3151	-0-	-1189	-0-	160 1	2987 3	N	4		24
06	4200 X	2328	-0-	-1872	-0-	126 1	2193 3	N	8	4 8	28
07	4340 X	1895	-0-	-2445	-0-	106 1	1787 3	N	2		30
						2 9					

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243387		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 9320 - 11452	
02	7163 X	6849	-0-	-314	-0-	6849 2		N	-0-		-0-
03	7812 X	7281	-0-	-531	-0-	7281 2		N	-0-		-0-
04	7560 X	7174	-0-	-386	-0-	7174 2		N	-0-		-0-
05	7812 X	7047	-0-	-765	-0-	7047 2		N	-0-		-0-
06	7260 X	6480	-0-	-780	-0-	6480 2		N	-0-		-0-
07	7409 X	7402	-0-	-7	-0-	7402 2		N	-0-		-0-

GOFORTH C		WELL #: 1H		RRCID -> 243486		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 6774 - 10318	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HAYWIRE				WELL #: 503H	RRCID -> 243516	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 6594	PERF. 6875	- 9757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCER RANCH				WELL #: 202H	RRCID -> 243641	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 6943	- 9843				
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

COLE TRUST TWO				WELL #: 6H	RRCID -> 243898	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 8538	- 10235				
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-

THOMPSON, GERTRUDE				WELL #: 1H	RRCID -> 243965	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 6377	- 8998				
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

BLAIR				WELL #: 3H	RRCID -> 244007	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7079	PERF. 7091	- 8702				
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-

MCFARLAND				WELL #: E 5	RRCID -> 244019	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 6680	- 10455				
02	7917 X	6168	-0-	-1749	-0-	641 1	5520 3	Y		6	3 1		9
03	8463 X	6488	-0-	-1975	-0-	684 1	5800 3	Y		4	4 1		9
04	8190 X	6701	-0-	-1489	-0-	360 1	6337 3	Y		4	7 1		6
05	7657 X	6716	-0-	-941	-0-	342 1	6368 3	Y		5	4 1		7
*06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	396 1	6909 3	Y		3	4 1		6
*07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	419 1	7067 3	Y		3			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCFARLAND		WELL #: E 6		RRCID -> 244020		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455		
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	
02	7859 X	6034	-0-	-1825	-0-	627 1	5401 3	Y	5	3 1	8
03	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	809 1	6858 3	Y	5	4 1	9
04	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	458 1	8060 3	Y	6	8 1	7
05	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	447 1	8320 3	Y	4	4 1	7
*06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	460 1	8033 3	Y	4	4 1	7
*07	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	498 1	8399 3	Y	3		10

WINSTON		WELL #: G 3		RRCID -> 244022		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165		
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	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

COLE TRUST TWO		WELL #: 5H		RRCID -> 244096		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677		
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-

RBR		WELL #: D 3H		RRCID -> 244288		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148		
02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-			Y	1		21
03	9176 X	836	-0-	-8340	-0-	237 1	598 3	Y	1		22
04	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-	1 9		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

MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616				
M	O	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 CODE	BALANCE
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-	

GOFORTH C		WELL #: 2H		RRCID -> 244523		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

BONDS RANCH "A"		WELL #: 702H		RRCID -> 244531		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933				
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-	

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 403H		RRCID -> 244532		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WINSTON		WELL #: G 5		RRCID -> 244534		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535				
02	6989 X	5284	-0-	-1705	-0-		549 1	4733 3	N	2	3 1	3
							2 9					
03	6851 X	5339	-0-	-1512	-0-		563 1	4775 3	N	1		4
							1 9					
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-		286 1	5036 3	N	17	3 1	18
							19 9					
05	6045 X	5368	-0-	-677	-0-		273 1	5094 3	N	1		19
							1 9					
06	5610 X	5202	-0-	-408	-0-		282 1	4913 3	N	6		25
							7 9					
07	5642 X	5410	-0-	-232	-0-		302 1	5101 3	N	6		31
							7 9					

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 9		RRCID -> 244550		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040				
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HAYWIRE		WELL #:		501H	RRCID ->	244555	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7378 - 8746	
M	O	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
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-	

EATON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244611	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	6338 - 9582
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COCANOUGHNER "287"		WELL #:		8H	RRCID ->	244738	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7833 - 9483
02	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	792	1	7088	2	N	15	98
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	838	1	7483	2	N	15	113
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	787	1	7742	2	N	14	127
05	8432 X	7883	-0-	-549	-0-	762	1	7120	2	N	1	128
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

UTA "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244911	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8806 - 11343
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-

UTA "A" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245205	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	9389 - 11413
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-

UTA "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245206	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8922 - 10686
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

UTA "A" UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	245208	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8359 PERF. 8750 - 11421		
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-	

UTA "A" UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412 PERF. 8995 - 11407		
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-	

BEGGS		WELL #: 402H		RRCID ->	245247	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6752 PERF. 7038 - 9962		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBERTS		WELL #: 1H		RRCID ->	245248	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7884 PERF.11240 - 12300		
02	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	1616 1	5585 2	N	55	162 1	75
03	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	884 1	6076 2	N	62	1 8	136
04	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	764 1	6033 2	N	102	173 1	65
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	1080 1	5476 2	N	96		161
*06	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	1038 1	5210 2	N	93	169 1	85
*07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	604 1	6176 2	N	7		92

BROWDER DEARING		WELL #: A 7		RRCID ->	245397	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6695 PERF. 6880 - 9758		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ROSE		WELL #: 3H		RRCID -> 245624		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	3422 X	915	-0-	-2507	-0-	161 1	2	752 2	102
						2 9		2 8	
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		N	-0-	102
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		N	-0-	102
05	3224 X	373	-0-	-2851	-0-	49 1	2	324 2	102
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		N	-0-	102
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	102

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 245667		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920	
02	8410 X	8277	-0-	-133	-0-	532 1	2	7745 2	-0-
03	8990 X	8824	-0-	-166	-0-	562 1	2	8262 2	-0-
04	8700 X	8589	-0-	-111	-0-	547 1	2	8042 2	-0-
05	8897 X	8597	-0-	-300	-0-	574 1	2	8023 2	-0-
06	8610 X	8377	-0-	-233	-0-	572 1	2	7805 2	-0-
*07	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	609 1	2	8515 2	-0-

RBR I		WELL #: 2H		RRCID -> 245774		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425	
02	3886 X	2924	-0-	-962	-0-	908 1	3	2013 3	43
						3 9			
03	4154 X	3992	-0-	-162	-0-	1133 1	3	2856 3	46
						3 9			
04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1002 1	3	2878 3	58
						13 9			
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	573 1	3	3513 3	63
						6 9			
06	3870 X	3590	-0-	-280	-0-	594 1	3	2986 3	72
						10 9			
07	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	481 1	3	3450 3	74
						2 9			

DEAN		WELL #: B 4		RRCID -> 246097		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892	
02	6061 X	5564	-0-	-497	-0-	983 1	2	4581 2	-0-
03	6479 X	6222	-0-	-257	-0-	1126 1	2	5096 2	-0-
04	6030 X	5958	-0-	-72	-0-	1021 1	2	4937 2	-0-
05	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	1229 1	2	5447 2	-0-
06	6030 X	5682	-0-	-348	-0-	1009 1	2	4673 2	-0-
07	6231 X	6196	-0-	-35	-0-	1420 1	2	4776 2	-0-

TRWD		WELL #: B 9		RRCID -> 246129		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946	
02	8932 X	8765	-0-	-167	-0-	1097 1	2	7668 2	-0-
03	9424 X	9188	-0-	-236	-0-	1129 1	2	8059 2	-0-
04	9060 X	8735	-0-	-325	-0-	1092 1	2	7643 2	-0-
05	9362 X	8854	-0-	-508	-0-	1138 1	2	7716 2	-0-
06	9060 X	8450	-0-	-610	-0-	1086 1	2	7364 2	-0-
07	9362 X	8693	-0-	-669	-0-	1145 1	2	7548 2	-0-

DEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 246139		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935	
02	4118 X	1113	-0-	-3005	-0-	197 1	2	916 2	-0-
03	3255 X	1342	-0-	-1913	-0-	243 1	2	1099 2	-0-
04	3120 X	1900	-0-	-1220	-0-	326 1	2	1574 2	-0-
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	325 1	2	1439 2	-0-
*06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	713 1	2	3301 2	-0-
*07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	725 1	2	2437 2	-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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
							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
							15	9						
*07		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	314	1	5286	3	Y	12	19 1	15
							13	9						

YOUNG, JEAN		WELL #:		7H	RRCID ->	246372	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8573 - 11882		
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-	

COLLINS		WELL #:		6H	RRCID ->	246374	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	7873 - 9420		
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	

COLLINS		WELL #:		7H	RRCID ->	246380	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7949 - 9270		
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	

YOUNG, JEAN		WELL #:		3H	RRCID ->	246419	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8753 - 12186		
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-	

RACHWAL-XTO		WELL #:		1H	RRCID ->	246584	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8745 - 10635		
02		4988 X	4757	-0-	-231	-0-	238	1	4519	2	N	-0-	-0-	
03		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	276	1	5245	2	N	-0-	-0-	
04		5940 X	4539	-0-	-1401	-0-	212	1	4327	2	N	-0-	-0-	
05		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	251	1	5988	2	N	-0-	-0-	
06		5940 X	5817	-0-	-123	-0-	291	1	5526	2	N	-0-	-0-	
*07		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-		-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	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
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

GOFORTH C		WELL #:		3H	RRCID ->	246715	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6716 - 10329
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BROYLES		WELL #:		1H	RRCID ->	247172	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	5977	PERF.	6820 - 9312
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	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

MERCER RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	247273	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7018 - 9223
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

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247620	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7719 - 8939
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
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	360	1	5172	2	Y	2	107
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

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	247768	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6900 - 9410
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-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5191 X	5027	-0-	-164	-0-	253 1	4768 2	N	5	125
03	5549 X	5368	-0-	-181	-0-	274 1	5068 2	N	24	149
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
*06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	330 1	4884 2	N	9 135 1	25
07	5425 X	5056	-0-	-369	-0-	320 1	4736 2	N	-0-	25

BEGGS		WELL #: 103H		RRCID -> 248129		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374		
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-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 701H		RRCID -> 248189		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369		
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-

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 401H		RRCID -> 248197		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSE		WELL #: 4H		RRCID -> 248347		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RBR F		WELL #: 2H		RRCID -> 248348		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012		
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-			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

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

DUNN "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	248462	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8484 - 11840	
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

RBR I		WELL #:		1H	RRCID ->	248527	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	6008 - 9128	
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

DEAN		WELL #: L		6	RRCID ->	248663	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7020 - 10595	
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

REED		WELL #:		12	RRCID ->	248664	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	8400 - 9600	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCFARLAND		WELL #: B 3		RRCID -> 248665		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 7180 - 10685	
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
02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	4651	3	58
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	22
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	5510	3	35
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5499	3	50
06	5520 X	4542	-0-	-978	-0-	-0-	295	1	4296	3	50
07	6045 X	4702	-0-	-1343	-0-	-0-	14	9	4439	3	50
							246	1			
							263	1			
MCFARLAND		WELL #: B 4		RRCID -> 248666		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 7300 - 10805	
02	5104 X	3127	-0-	-1977	-0-	-0-	325	1	2801	3	59
03	5456 X	3323	-0-	-2133	-0-	-0-	1	9	2952	3	23
04	5280 X	4133	-0-	-1147	-0-	-0-	348	1	3896	3	35
05	4495 X	3746	-0-	-749	-0-	-0-	23	9	3538	3	51
*06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	4156	3	51
07	4278 X	3741	-0-	-537	-0-	-0-	15	9	3531	3	52
							190	1			
							18	9			
							238	1			
							209	1			
							1	9			
DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7180 - 10245	
02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	1	6479	2	-0-
03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	1	7662	2	-0-
04	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	1	7131	2	-0-
05	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	1	7714	2	-0-
*06	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	1	7779	2	-0-
*07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	1	7690	2	-0-
DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6920 - 10495	
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
DEAN		WELL #: B 5		RRCID -> 248680		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 7150 - 10130	
02	3857 X	413	-0-	-3444	-0-	-0-	73	1	340	2	-0-
03	4123 X	1025	-0-	-3098	-0-	-0-	186	1	839	2	-0-
04	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	899	2	-0-
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1273	2	-0-
*06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1165	2	-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					-0-
COLLINS		WELL #: 10H		RRCID -> 248735		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7801 - 9340	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUNN "C"		WELL #:		9H	RRCID ->	248737	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8438 - 10822
M	O	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
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

WINSTON		WELL #:		E 7	RRCID ->	249127	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6840 - 9225
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-

DEAN		WELL #:		C 2	RRCID ->	249135	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	7125 - 11348
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

DEAN		WELL #:		G 3	RRCID ->	249136	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7010 - 9905
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-

DEAN		WELL #:		G 2	RRCID ->	249138	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7050 - 10655
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-

DAVENPORT		WELL #:		5	RRCID ->	249139	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	8165 - 10975
02	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	1566	1	12836 2	N	105	187 1	88
						116	9					
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	192 1	54
						78	9					
05	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	1047	1	14335 2	N	75	2 8	127
						83	9					
*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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TRWD		WELL #: F 9		RRCID -> 249141	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 7315	-		10125			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

WINSTON		WELL #: E 6		RRCID -> 249142	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 6850	-		9235			
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-

WINSTON		WELL #: D 5		RRCID -> 249143	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6925	-		9735			
02		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	374 1	3219 2	Y	1	2 1		37
03		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	404 1	3429 3	Y	1			38
04		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	259 1	4559 3	Y	1	2 1		37
05		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	238 1	4444 3	Y	1			38
*06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	236 1	4120 3	Y	21			59
07		4588 X	4410	-0-	-178	-0-	246 1	4153 3	Y	10			69

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 2		RRCID -> 249145	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 6921	PERF. 7270	-		9655			
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-

ARCADIA-COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249202	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 6502	-		9520			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249243		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 6143 - 9913				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	4437 X	1080	-0-	-3357	-0-		60 1	1005 2	N		14	4 8		97
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-		15 9		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

WINSTON		WELL #: D 8		RRCID -> 249283		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6905 - 9715				
02	6496 X	6409	-0-	-87	-0-		666 1	5741 2	Y		2	3 1		72
03	7316 X	6680	-0-	-636	-0-		2 9	5974 3	Y		1			73
04	7080 X	6518	-0-	-562	-0-		1 9	6166 3	Y		1	3 1		71
05	7316 X	7024	-0-	-292	-0-		358 1	6664 3	Y		2			73
*06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-		2 9	6883 3	Y		26			99
*07	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-		394 1	7330 3	Y		12			111
							29 9							
							435 1							
							13 9							

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 249527		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 6939 - 9103				
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-		170 1	5624 2	N		-0-			2
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		571 1	7708 2	N		-0-			2
04	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-		584 1	7854 2	N		-0-			2
05	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-		660 1	9579 2	N		-0-			2
*06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-		669 1	9311 2	N		1	1 8		2
*07	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-		1 9	9500 2	N		-0-			2
							736 1							

BONDS RANCH		WELL #: 1206H		RRCID -> 249560		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 6830 - 8861				
02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-		158 1	6240 2	N		-0-			-0-
03	6448 X	6439	-0-	-9	-0-		180 1	6259 2	N		-0-			-0-
04	6060 X	5889	-0-	-171	-0-		184 1	5705 2	N		-0-			-0-
05	6851 X	5240	-0-	-1611	-0-		267 1	4973 2	N		-0-			-0-
06	6630 X	5536	-0-	-1094	-0-		268 1	5268 2	N		-0-			-0-
07	6851 X	5116	-0-	-1735	-0-		344 1	4772 2	N		-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 513H		RRCID -> 249564		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 7312 - 9613				
02	10150 X	8994	-0-	-1156	-0-		185 1	8809 2	N		-0-			-0-
03	10850 X	9548	-0-	-1302	-0-		9548 2		N		-0-			-0-
04	10470 X	8910	-0-	-1560	-0-		8910 2		N		-0-			-0-
05	10819 X	10521	-0-	-298	-0-		10521 2		N		-0-			-0-
06	10470 X	10010	-0-	-460	-0-		10010 2		N		-0-			-0-
*07	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-		9955 2		N		-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 9H		RRCID -> 249568		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7775 - 9403				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	249570	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 7034	- 8841			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-			-0-
05		14B2 EXT	675	-0-	675	1035	44	1	631	2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	442	-0-	442	1477	30	1	412	2	N	-0-			-0-
*07		2035 X	558	-0-	-1477	-0-	40	1	518	2	N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249572	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6936	- 9750			
02		7250 X	4321	-0-	-2929	-0-	127	1	4194	2	N	-0-			1
03		7161 X	4080	-0-	-3081	-0-	281	1	3799	2	N	-0-			1
04		5730 X	3326	-0-	-2404	-0-	230	1	3096	2	N	-0-			1
05		5456 X	5166	-0-	-290	-0-	333	1	4833	2	N	-0-			1
06		4860 X	4645	-0-	-215	-0-	311	1	4334	2	N	-0-			1
07		4619 X	3201	-0-	-1418	-0-	230	1	2971	2	N	-0-			1

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	249573	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 8314	- 9566			
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

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	249575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 6857	- 8618			
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

RBR		WELL #:		H 2H	RRCID ->	249876	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5581	PERF. 5950	- 7939			
02		4002 X	3562	-0-	-440	-0-	1107	1	2454	2	N	1	1 8		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

HAYWIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	249889	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 7067	- 9499			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MUIR "L"		WELL #:		2H	RRCID ->	249891	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	6700 - 10442	
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
02	6322 X	5947	-0-	-375	-0-	1184	1	4732	2	Y	28	21 1	56
						31	9						
03	6758 X	6732	-0-	-26	-0-	1353	1	5350	2	Y	26	40 1	42
						29	9						
04	6540 X	6116	-0-	-424	-0-	1247	1	4867	2	Y	2		44
						2	9						
05	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	1287	1	4998	2	Y	41	38 1	47
						45	9						
06	6510 X	5967	-0-	-543	-0-	1334	1	4613	2	Y	18	19 1	46
						20	9						
07	6727 X	6221	-0-	-506	-0-	1126	1	5077	2	Y	16		62
						18	9						

COMMANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249898	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6280 - 8945	
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

SCHUTTS		WELL #:		2H	RRCID ->	249899	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6445 - 9273	
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

M.T. COLE		WELL #:		18H	RRCID ->	249909	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8240 - 10386	
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

HAYWIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	250080	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	7074 - 9964	
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-

BEGGS		WELL #:		102H	RRCID ->	250081	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6833 - 9745	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
UTA "A" UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250241	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8679 - 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	AMT	CODE	BALANCE
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-

GSD		WELL #:		3H	RRCID ->	250379	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7750 - 9075
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-

MAHVASH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250380	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6865 - 10323
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

GSD		WELL #:		2H	RRCID ->	250381	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7751 - 9634
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		304H	RRCID ->	250382	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7061 - 9547
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

ALEXANDER RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	250383	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6824 - 7822
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

GSD		WELL #:		1H	RRCID ->	250385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7792 - 9046
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 250386		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6841 - 9084	
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	BALANCE
02	10150 X	8946	-0-	-1204	-0-	527	1	8419	2	Y	18
03	10850 X	9580	-0-	-1270	-0-	582	1	8998	2	Y	18
04	10290 X	9126	-0-	-1164	-0-	570	1	8556	2	Y	18
05	9920 X	9497	-0-	-423	-0-	605	1	8892	2	Y	10
*06	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	627	1	9161	2	Y	10
07	9579 X	9122	-0-	-457	-0-	592	1	8530	2	Y	10

ALEXANDER RANCH		WELL #: 303H		RRCID -> 250390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6715 - 9545	
02	8700 X	6603	-0-	-2097	-0-	389	1	6214	2	Y	3
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6494	2	Y	3
04	7140 X	6950	-0-	-190	-0-	434	1	6516	2	Y	3
05	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	546	1	8024	2	Y	1
*06	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	532	1	7770	2	Y	1
*07	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	522	1	7533	2	Y	1

STAGECOACH		WELL #: 3H		RRCID -> 250391		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 7082 - 9111	
02	9686 X	7560	-0-	-2126	-0-	7560	2			N	-0-
03	10354 X	9161	-0-	-1193	-0-	90	1	9071	2	N	-0-
04	8730 X	8722	-0-	-8	-0-	72	1	8650	2	N	-0-
05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	61	1	8355	2	N	-0-
06	8880 X	7508	-0-	-1372	-0-	95	1	7413	2	N	-0-
07	9176 X	6759	-0-	-2417	-0-	84	1	6675	2	N	-0-

STAGECOACH		WELL #: 2H		RRCID -> 250392		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7170 - 9649	
02	11078 X	9945	-0-	-1133	-0-	9945	2			N	-0-
03	11377 X	10918	-0-	-459	-0-	107	1	10811	2	N	-0-
04	10590 X	8540	-0-	-2050	-0-	71	1	8469	2	N	-0-
05	10633 X	10324	-0-	-309	-0-	75	1	10249	2	N	-0-
06	10560 X	9849	-0-	-711	-0-	125	1	9724	2	N	-0-
07	10912 X	10143	-0-	-769	-0-	127	1	10016	2	N	-0-

STAGECOACH		WELL #: 1H		RRCID -> 250394		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6820 - 9286	
02	8033 X	7097	-0-	-936	-0-	7097	2			N	-0-
03	8463 X	7321	-0-	-1142	-0-	72	1	7249	2	N	-0-
04	8190 X	7306	-0-	-884	-0-	60	1	7246	2	N	-0-
05	8463 X	7415	-0-	-1048	-0-	54	1	7361	2	N	-0-
06	8190 X	6640	-0-	-1550	-0-	84	1	6556	2	N	-0-
07	7595 X	6948	-0-	-647	-0-	87	1	6861	2	N	-0-

REED		WELL #: 5		RRCID -> 250924		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7135 - 9170	
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-

REED		WELL #: 6		RRCID -> 250929		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 7170 - 9640	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ERVIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250932	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8833 - 11265
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	30	1	2422	2	N		-0-
04	14B2 EXT	2846	-0-	2846	2846	31	1	2815	2	N		-0-
05	14B2 EXT	1628	-0-	1628	4474	17	1	1611	2	N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4474					N		-0-
*07	4770 X	296	-0-	-4474	-0-	4	1	292	2	N		-0-

ERVIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250934	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8633 - 11287
02	4756 X	2182	-0-	-2574	-0-	29	1	2153	2	N		-0-
03	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	132	1	10570	2	N		-0-
04	22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	247	1	22198	2	N		-0-
05	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	248	1	23145	2	N		-0-
06	10350 X	7769	-0-	-2581	-0-	109	1	7660	2	N		-0-
07	14880 X	3103	-0-	-11777	-0-	44	1	3059	2	N		-0-

RBR		WELL #:		E 1H	RRCID ->	251011	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5650 - 8060
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	1708	1	3784	3	Y	5	59
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1875	1	4725	3	Y	5	64
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
06	6390 X	5222	-0-	-1168	-0-	865	1	4348	3	Y	8	73
07	6603 X	5693	-0-	-910	-0-	696	1	4995	3	Y	2	75

MUIR-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	251013	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6790 - 9329
02	3451 X	3338	-0-	-113	-0-	667	1	2664	2	Y	6	12 1 18
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	746	1	2951	2	Y	7	14 1 11
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	780	1	3043	2	Y	1	12
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	798	1	3097	2	Y	16	12 1 16
06	3600 X	2847	-0-	-753	-0-	637	1	2202	2	Y	7	8 1 15
07	3937 X	2394	-0-	-1543	-0-	433	1	1954	2	Y	6	21

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	251042	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7685 - 10140
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
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	999	1	7140	2	N	12	27
05	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	1032	1	7338	2	N	11	38
06	8550 X	8154	-0-	-396	-0-	1020	1	7121	2	N	12	50
07	8835 X	8661	-0-	-174	-0-	1146	1	7495	2	N	18	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 501H		RRCID ->	251402	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	7078 - 10266	
M	O	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
02	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	1641	1	11666	2	Y	-0-	4
03	13981 X	13419	-0-	-562	-0-	995	1	12424	2	Y	-0-	4
04	15270 X	12793	-0-	-2477	-0-	847	1	11946	2	Y	-0-	4
05	15779 X	14010	-0-	-1769	-0-	1023	1	12987	2	Y	-0-	4
06	15270 X	12951	-0-	-2319	-0-	1009	1	11942	2	Y	-0-	4
07	14229 X	13138	-0-	-1091	-0-	1026	1	12112	2	Y	-0-	4

MERCER RANCH		WELL #: 503H		RRCID ->	251426	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7066 - 10389	
02	1131 N	811	-0-	-320	-0-	100	1	711	2	Y	-0-	5
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	79	1	981	2	Y	-0-	5
04	1200 N	993	-0-	-207	-0-	66	1	927	2	Y	-0-	5
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	Y	-0-	5
06	1020 N	893	-0-	-127	-0-	70	1	823	2	Y	-0-	5
07	1023 N	810	-0-	-213	-0-	63	1	747	2	Y	-0-	5

CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251429	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8368 - 11890	
02	10817 X	8745	-0-	-2072	-0-	8709	2	36	9	Y	33	93
03	11563 X	8903	-0-	-2660	-0-	8885	2	18	9	Y	16	104
04	9600 X	9417	-0-	-183	-0-	9384	2	33	9	Y	30	134
05	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10500	2	88	9	Y	80	160
*06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11029	2	14	9	Y	13	122
*07	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10126	2	24	9	Y	22	144

MOORE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252072	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8400 - 10550	
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-	141
03	3689 X	100	-0-	-3589	-0-	8	1	89	2	N	3	142
						3	9					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	159
05	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	N	31	190
						34	9					
*06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	193	1	2214	2	N	72	262
						79	9					
*07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	2	2	9	N	2	264

MOORE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252073	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8280 - 11215	
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	-0-	69
03	6882 X	372	-0-	-6510	-0-	29	1	341	2	N	2	69
						2	9					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	69
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	69
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	69

ERVIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252169	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8805 - 11471	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

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

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

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

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

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

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

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

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

02	10643 X	10281	-0-	-362	-0-	1268	1	9013	2	Y	-0-						6
03	10633 X	5831	-0-	-4802	-0-	432	1	5399	2	Y	-0-						6
04	12330 X	10310	-0-	-2020	-0-	682	1	9628	2	Y	-0-						6
05	12741 X	9188	-0-	-3553	-0-	671	1	8517	2	Y	-0-						6
06	12330 X	8534	-0-	-3796	-0-	665	1	7869	2	Y	-0-						6
07	11005 X	5410	-0-	-5595	-0-	422	1	4988	2	Y	-0-						6

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

02	3712 X	1962	-0-	-1750	-0-	242	1	1720	2	Y	-0-						4
03	4123 X	2861	-0-	-1262	-0-	212	1	2649	2	Y	-0-						4
04	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	212	1	2986	2	Y	-0-						4
05	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	374	1	4753	2	Y	-0-						4
*06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	333	1	3948	2	Y	-0-						4
*07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	321	1	3794	2	Y	-0-						4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROBSON RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	252534	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8510 - 12183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		16530 X	15394	-0-	-1136	-0-	295 1	15099 2	N	-0-	-0-	
03		17670 X	16903	-0-	-767	-0-	364 1	16539 2	N	-0-	-0-	
04		16860 X	15403	-0-	-1457	-0-	315 1	15088 2	N	-0-	-0-	
05		16771 X	15668	-0-	-1103	-0-	570 1	15098 2	N	-0-	-0-	
06		16350 X	15176	-0-	-1174	-0-	818 1	14358 2	N	-0-	-0-	
07		16895 X	15649	-0-	-1246	-0-	683 1	14966 2	N	-0-	-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	252536	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8600 - 12399
02		16037 X	15956	-0-	-81	-0-	306 1	15650 2	N	-0-	-0-	
03		17143 X	14585	-0-	-2558	-0-	314 1	14271 2	N	-0-	-0-	
04		16590 X	14417	-0-	-2173	-0-	295 1	14122 2	N	-0-	-0-	
05		17143 X	16443	-0-	-700	-0-	598 1	15845 2	N	-0-	-0-	
06		16590 X	15936	-0-	-654	-0-	858 1	15078 2	N	-0-	-0-	
07		17050 X	15998	-0-	-1052	-0-	699 1	15299 2	N	-0-	-0-	

UTA "B" UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252977	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8740 - 12680
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-	

ROBSON RANCH		WELL #:		204H	RRCID ->	253033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8644 - 11789
02		14355 X	12844	-0-	-1511	-0-	246 1	12598 2	N	-0-	-0-	
03		15345 X	14145	-0-	-1200	-0-	304 1	13841 2	N	-0-	-0-	
04		14850 X	12236	-0-	-2614	-0-	250 1	11986 2	N	-0-	-0-	
05		15004 X	14323	-0-	-681	-0-	521 1	13802 2	N	-0-	-0-	
06		13860 X	12955	-0-	-905	-0-	698 1	12257 2	N	-0-	-0-	
07		14136 X	13219	-0-	-917	-0-	577 1	12642 2	N	-0-	-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8800 - 11403
02		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	208 1	10673 2	N	-0-	-0-	
03		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	256 1	11632 2	N	-0-	-0-	
04		9990 X	9349	-0-	-641	-0-	191 1	9158 2	N	-0-	-0-	
05		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	384 1	10169 2	N	-0-	-0-	
*06		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	552 1	9702 2	N	-0-	-0-	
07		10323 X	9642	-0-	-681	-0-	421 1	9221 2	N	-0-	-0-	

KATIE LEE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253041	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8480 - 10576
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UTA "B" UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	253066	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	9122 - 11501	
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
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-

UTA "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	253067	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8646 - 11493	
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-

JEAN YOUNG UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253096	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8426 - 11141	
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-

ROBSON RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	253147	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	9265 - 10838	
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-

MERCER RANCH		WELL #: 308H		RRCID ->	253148	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7116 - 9848	
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

MERCER RANCH		WELL #: 402H		RRCID ->	253149	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7360 - 10337	
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

MERCER RANCH		WELL #: 404H		RRCID ->	253151	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6971 - 10931	
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

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	2304	1	16380	2	N	1		3
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
MERCER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 253155		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH		6899 PERF. 7116 - 9848			
02	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1168	1	8306	2	N	1		3
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
MERCER RANCH		WELL #: 510H		RRCID -> 253156		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH		6703 PERF. 7232 - 9055			
02	10324 X	9486	-0-	-838	-0-	1170	1	8315	2	Y	1		3
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
MERCER RANCH		WELL #: 408H		RRCID -> 253208		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH		6919 PERF. 7075 - 10428			
02	10063 X	3890	-0-	-6173	-0-	480	1	3410	2	Y	-0-		2
03	10633 X	3316	-0-	-7317	-0-	246	1	3070	2	Y	-0-		2
04	9870 X	2838	-0-	-7032	-0-	188	1	2650	2	Y	-0-		2
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	441	1	5607	2	Y	-0-		2
*06	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	389	1	4606	2	Y	-0-		2
*07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	-0-		2
MERCER RANCH		WELL #: 506H		RRCID -> 253209		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH		6916 PERF. 7191 - 9592			
02	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	1237	1	8793	2	Y	1		3
03	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	773	1	9647	2	Y	-0-		3
04	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	667	1	9407	2	Y	-0-		3
05	7812 X	7771	-0-	-41	-0-	567	1	7204	2	Y	-0-		3
06	10380 X	7227	-0-	-3153	-0-	563	1	6664	2	Y	-0-		3
07	10726 X	8716	-0-	-2010	-0-	681	1	8035	2	Y	-0-		3
PEARL RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 253387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH		6586 PERF. 7417 - 10341			
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		9	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

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	* * 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
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-

CORN-CLEVELAND		WELL #:		2H		RRCID -> 253560		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242				
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

MERCER RANCH		WELL #:		304H		RRCID -> 253617		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629				
02		14471 X	12976	-0-	-1495	-0-	1600 1	11375 2	Y		1			3
							1 9							
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

PANTEGO B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 253653		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581				
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-

PANTEGO A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 253655		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769				
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-

UTA "B" UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 253660		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949				
02		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	49 1	4483 2	N		-0-			-0-
03		14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	159 1	14718 2	N		-0-			-0-
04		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	80 1	6946 2	N		-0-			-0-
05		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	12 1	1021 2	N		-0-			-0-
*06		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	85 1	7332 2	N		-0-			-0-
*07		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	126 1	10458 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
UTA "B" UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	253661	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8801 - 12979
M	O	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	
02	24099 X	23377	-0-	-722	-0-	251	1	23126	2	N	-0-	-0-	
03	26753 X	8470	-0-	-18283	-0-	91	1	8379	2	N	-0-	-0-	
04	25890 X	10550	-0-	-15340	-0-	120	1	10430	2	N	-0-	-0-	
05	26753 X	21627	-0-	-5126	-0-	244	1	21383	2	N	-0-	-0-	
06	25890 X	19402	-0-	-6488	-0-	223	1	19179	2	N	-0-	-0-	
07	24986 X	19131	-0-	-5855	-0-	227	1	18904	2	N	-0-	-0-	

UTA "C" UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	253662	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8708 - 11321
02	19604 X	16587	-0-	-3017	-0-	178	1	16409	2	N	-0-	-0-	
03	20956 X	16896	-0-	-4060	-0-	181	1	16715	2	N	-0-	-0-	
04	19260 X	16030	-0-	-3230	-0-	183	1	15847	2	N	-0-	-0-	
05	19313 X	16279	-0-	-3034	-0-	183	1	16096	2	N	-0-	-0-	
06	18210 X	14798	-0-	-3412	-0-	170	1	14628	2	N	-0-	-0-	
07	17732 X	15143	-0-	-2589	-0-	180	1	14963	2	N	-0-	-0-	

LEWIS POUNDS				WELL #:	1H	RRCID ->	253675	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	8310 - 11217
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	

UTA "C" UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	253751	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8853 - 10910
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-	

ROBSON RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	253784	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8608 - 10410
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-	

UTA "B" UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	254107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8894 - 13000
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-	

ROLLING HILLS A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254108	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8725 - 13097
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 1		RRCID -> 254347		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682				
M	O	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
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-

CLINTON		WELL #: 2H		RRCID -> 254366		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784				
02	4321 X	693	-0-	-3628	-0-	73	1	618	2	N	2	2 8 17
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	2	9			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

UTA "A" UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 254655		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055				
02	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	101	1	9335	2	N	-0-	-0-
03	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	136	1	12530	2	N	-0-	-0-
04	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	160	1	13830	2	N	-0-	-0-
05	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	218	1	19142	2	N	-0-	-0-
*06	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	202	1	17326	2	N	-0-	-0-
*07	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	220	1	18260	2	N	-0-	-0-

UTA "B" UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 254704		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745				
02	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	134	1	12367	2	N	-0-	-0-
03	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	151	1	13991	2	N	-0-	-0-
04	12420 X	8800	-0-	-3620	-0-	100	1	8700	2	N	-0-	-0-
05	13361 X	10183	-0-	-3178	-0-	115	1	10068	2	N	-0-	-0-
*06	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	159	1	13641	2	N	-0-	-0-
07	14136 X	13812	-0-	-324	-0-	164	1	13648	2	N	-0-	-0-

UTA "C" UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 254705		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396				
02	18734 X	16320	-0-	-2414	-0-	175	1	16145	2	N	-0-	-0-
03	20026 X	14204	-0-	-5822	-0-	152	1	14052	2	N	-0-	-0-
04	18630 X	12863	-0-	-5767	-0-	147	1	12716	2	N	-0-	-0-
05	18383 X	12668	-0-	-5715	-0-	143	1	12525	2	N	-0-	-0-
06	17340 X	10637	-0-	-6703	-0-	122	1	10515	2	N	-0-	-0-
07	17453 X	9366	-0-	-8087	-0-	111	1	9255	2	N	-0-	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 254706		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BONDS RANCH				WELL #: 4010	RRCID -> 254747	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 7520	- 8603						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBSON RANCH				WELL #: 601H	RRCID -> 254787	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 8365	- 11643						
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-

ROLLING HILLS B UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 254835	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8645	- 12655						
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-

NOBLES UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 254850	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 8310	- 12067						
02	9715	X	9328	-0-	-387	-0-	1782	1	7493	2	N	48	1	8	255
03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	1867	1	7581	2	N	52	175	1	10 8 122
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1866	1	8012	2	N	83			205
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1905	1	8019	2	N	64			269
06	9660	X	8972	-0-	-688	-0-	1754	1	7171	2	N	43			312
*07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1208	1	10971	2	N	99	168	1	243

ERVIN UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 255374	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8767	- 11535						
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-

ERVIN UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 255375	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8612	- 11023						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
UTA "C" UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	255376	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8767 - 11533			
M	O	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
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-

STEPHENS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255466	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8722 - 11603			
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

STEPHENS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255467	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8556 - 10949			
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

UTA "C" UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255478	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8916 - 11944			
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-

UTA "C" UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	255553	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	11723 - 13270			
02	8033	X	7713	-0-	-320	-0-	83	1	7630	2	N	-0-			-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	93	1	8633	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	4572	-0-	-3978	-0-	52	1	4520	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	5803	-0-	-3032	-0-	65	1	5738	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	3437	-0-	-5113	-0-	40	1	3397	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	4342	-0-	-4369	-0-	52	1	4290	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		C 7	RRCID ->	255726	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10682			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWN		WELL #: C 14		RRCID -> 255727		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
07	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	372	1	7014	3	N	-0-			2

DEAN		WELL #: C 3		RRCID -> 255758		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572						
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-

DEAN		WELL #: C 11		RRCID -> 255762		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130						
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-

WINSTON		WELL #: D 11		RRCID -> 255841		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695						
02	4756	X	4508	-0-	-248	-0-	468	1	4028	3	Y	11	2	1	17
03	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	501	1	4244	3	Y	11	17	1	11
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	247	1	4342	3	Y	2	2	1	11
05	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	244	1	4546	3	Y	7			18
06	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	248	1	4332	3	Y	10	17	1	11
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	272	1	4594	3	Y	6			17

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 255842		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155						
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-

DEAN		WELL #: G 5		RRCID -> 255843		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
REED		WELL #:		13	RRCID ->	255845	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7000 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

MCFARLAND		WELL #:		C 3	RRCID ->	255846	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MERCER RANCH		WELL #:		205H	RRCID ->	255874	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7052 - 9544
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

PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255982	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7956 - 11720
02	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	807	1	8871	2	N	31	173 1 124
						34	9					
03	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	863	1	9643	2	N	35	159
						39	9					
04	10110 X	10034	-0-	-76	-0-	835	1	9104	2	N	86	245
						95	9					
05	10447 X	10251	-0-	-196	-0-	863	1	9355	2	N	30	275
						33	9					
06	10200 X	9792	-0-	-408	-0-	835	1	8931	2	N	24	299
						26	9					
07	10540 X	9494	-0-	-1046	-0-	863	1	8619	2	N	11	173 1 137
						12	9					

HOWARD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256016	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8370 - 11856
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUBBARD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256018		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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					

HAM		WELL #: 1		RRCID -> 256086		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502		
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-

TRWD		WELL #: A 4		RRCID -> 256089		COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202		
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-

TRWD		WELL #: F 7		RRCID -> 256090		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702		
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-

STEVENSON LANGFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 256131		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410		
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

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 5		RRCID -> 256153		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: D 20		RRCID -> 256249		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	9889 X	7925	-0-	-1964	-0-	824 1	2	7099 3	N	2	4 1	1
03	10571 X	7586	-0-	-2985	-0-	800 1	2	6784 3	N	2		3
04	10230 X	9074	-0-	-1156	-0-	488 1	2	8584 3	N	2	4 1	1
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	479 1	1	8928 3	N	1		2
*06	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	508 1	1	8859 3	N	1		3
*07	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	565 1	1	9532 3	N	1		4

WINSTON		WELL #: D 15		RRCID -> 256409		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154				
02	3886 X	87	-0-	-3799	-0-	9 1	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03	4154 X	945	-0-	-3209	-0-	100 1	-0-	845 3	N	-0-		-0-
04	3990 X	1691	-0-	-2299	-0-	91 1	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	1860 X	226	-0-	-1634	-0-	12 1	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	120 1	-0-	2019 3	N	-0-		-0-

PANTEGO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256700		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826				
02	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	13205 2	-0-		N	-0-		-0-
03	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12584 2	-0-		N	-0-		-0-
04	10980 X	9987	-0-	-993	-0-	9987 2	-0-		N	-0-		-0-
05	14105 X	10407	-0-	-3698	-0-	10407 2	-0-		N	-0-		-0-
06	13650 X	9920	-0-	-3730	-0-	9920 2	-0-		N	-0-		-0-
07	14105 X	9950	-0-	-4155	-0-	9950 2	-0-		N	-0-		-0-

RICE LOH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256704		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681				
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	977 2	N	-0-		-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	64 1	-0-	923 2	N	-0-		-0-
*06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52 1	-0-	955 2	N	-0-		-0-
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	1487 2	N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: E 16		RRCID -> 256796		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052				
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1208 1	-0-	5636 2	Y	-0-		-0-
03	6727 X	6532	-0-	-195	-0-	1183 1	-0-	5349 2	Y	-0-		-0-
04	6960 X	5762	-0-	-1198	-0-	988 1	-0-	4774 2	Y	-0-		-0-
05	7192 X	3290	-0-	-3902	-0-	606 1	-0-	2684 2	Y	-0-		-0-
06	7110 X	1736	-0-	-5374	-0-	309 1	-0-	1427 2	Y	-0-		-0-
07	7316 X	4449	-0-	-2867	-0-	1019 1	-0-	3430 2	Y	-0-		-0-

DEAN		WELL #: E 7		RRCID -> 256797		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052				
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-

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	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	
02	10005 X	6109	-0-	-3896	-0-	6096	2	13 9	N	12		194
03	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	11676	2	69 9	N	63		257
04	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11319	2	47 9	N	43	169 1	131
05	10478 X	10189	-0-	-289	-0-	10128	2	61 9	N	55		186
06	11370 X	10297	-0-	-1073	-0-	10297	2		N	-0-		186
*07	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2		N	-0-		186

BROWN		WELL #:		A 43	RRCID ->	257133	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 7005	- 10302
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	926	1	7815 3	N	-0-		1
03	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	1199	1	10277 3	N	-0-		1
04	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	524	1	9925 3	N	-0-		1
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	407	1	7778 3	N	-0-		1
*06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	384	1	7419 3	N	-0-		1
*07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	417	1	7872 3	N	-0-		1

BROWN		WELL #:		A 23	RRCID ->	257136	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6876	- 10402
02	8091 X	6959	-0-	-1132	-0-	737	1	6222 3	N	-0-		1
03	8649 X	6962	-0-	-1687	-0-	727	1	6235 3	N	-0-		1
04	7830 X	6728	-0-	-1102	-0-	338	1	6390 3	N	-0-		1
05	7750 X	6936	-0-	-814	-0-	345	1	6591 3	N	-0-		1
06	7500 X	6863	-0-	-637	-0-	338	1	6524 3	N	1		2
						1	9					
07	7440 X	6912	-0-	-528	-0-	348	1	6564 3	N	-0-		2

SPEICHER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257290	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF. 7720	- 11690
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

BROWDER DEARING		WELL #:		A 12	RRCID ->	257656	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 6903	- 9817
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

BROWDER DEARING		WELL #:		A 17	RRCID ->	257856	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	6678	PERF. 6803	- 9717
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

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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-

ROBSON RANCH		WELL #:		606H	RRCID ->	257956	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8458 - 13331
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-

ROBSON RANCH		WELL #:		605H	RRCID ->	257966	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8542 - 13121
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-

ROBSON RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	258247	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8194 - 11304
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-

ROBSON RANCH		WELL #:		505H	RRCID ->	258255	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8532 - 11936
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-

ROBSON RANCH		WELL #:		503H	RRCID ->	258402	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8443 - 11553
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
						22	9						
04	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	894	1	13403	2	Y	9		75
						10	9						
05	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	929	1	13650	2	Y	18	34 1	59
						20	9						
06	13680 X	11536	-0-	-2144	-0-	738	1	10787	2	Y	10		69
						11	9						
07	14787 X	11636	-0-	-3151	-0-	755	1	10881	2	Y	-0-		69
ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520													
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
						22	9						
04	8820 X	4668	-0-	-4152	-0-	291	1	4367	2	Y	9		75
						10	9						
05	8091 X	3602	-0-	-4489	-0-	228	1	3354	2	Y	18	34 1	59
						20	9						
06	5580 X	5082	-0-	-498	-0-	325	1	4746	2	Y	10		69
						11	9						
07	5766 X	5304	-0-	-462	-0-	344	1	4960	2	Y	-0-		69
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027													
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-
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817													
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
RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCFARLAND		WELL #: D 11		RRCID -> 258725		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4234 X	3102	-0-	-1132	-0-	321	1	2767	3	N	13	2	1			62
03	4650 X	2423	-0-	-2227	-0-	14	9	2145	3	N	23	64	1			21
04	4500 X	3160	-0-	-1340	-0-	25	9	2980	3	N	10	1	1			30
05	4650 X	3177	-0-	-1473	-0-	169	1	2982	3	N	32					62
06	3420 X	3051	-0-	-369	-0-	11	9	2877	3	N	8					70
07	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	165	1	3047	3	N	-0-					70
09						9	9									
10						181	1									
MCFARLAND		WELL #: D 12		RRCID -> 258887		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342							
02	6670 X	6313	-0-	-357	-0-	655	1	5643	3	N	14	3	1			63
03	7130 X	6625	-0-	-505	-0-	15	9	5903	3	N	24	64	1			23
04	6900 X	6438	-0-	-462	-0-	696	1	6081	3	N	10	3	1			30
05	6758 X	6419	-0-	-339	-0-	26	9	6058	3	N	33					63
06	6540 X	5984	-0-	-556	-0-	346	1	5651	3	N	8					71
07	6758 X	6380	-0-	-378	-0-	11	9	6023	3	N	-0-					71
09						325	1									
10						36	9									
WINSTON		WELL #: C 5		RRCID -> 259026		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752							
02	12122 X	7494	-0-	-4628	-0-	778	1	6703	3	N	12	5	1			17
03	12772 X	6696	-0-	-6076	-0-	13	9	5978	3	N	12	17	1			12
04	11100 X	9217	-0-	-1883	-0-	705	1	8718	3	N	3	4	1			11
05	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	496	1	10334	3	N	9					20
*06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	3	9	10189	3	N	10	17	1			13
*07	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	555	1	10462	3	N	6					19
09						10	9									
10						584	1									
11						620	1									
12						7	9									
REED		WELL #: 29		RRCID -> 259063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652							
02	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	881	1	6163	2	N	-0-					-0-
03	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	938	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7320 X	6805	-0-	-515	-0-	851	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	7564 X	6568	-0-	-996	-0-	844	1	5724	2	N	-0-					-0-
06	7320 X	6400	-0-	-920	-0-	823	1	5577	2	N	-0-					-0-
07	7564 X	6937	-0-	-627	-0-	914	1	6023	2	N	-0-					-0-
LONESTAR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259067		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618							
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RICE LOH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259068	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8890 - 13199
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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-

GOODE		WELL #:		2	RRCID ->	259093	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7071 - 9602
02	4727 X	3268	-0-	-1459	-0-	409	1	2859	2	N	-0-	-0-
03	5425 X	4777	-0-	-648	-0-	587	1	4190	2	N	-0-	-0-
04	5250 X	3606	-0-	-1644	-0-	451	1	3155	2	N	-0-	-0-
05	5425 X	4656	-0-	-769	-0-	599	1	4057	2	N	-0-	-0-
*06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	636	1	4314	2	N	-0-	-0-
*07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	688	1	4536	2	N	-0-	-0-

PANTEGO B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259228	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	9138 - 12133
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-

COONLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259267	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8495 - 10975
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	393	1	4524	2	N	-0-	152
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	611	1	7027	2	N	15	166
						17	9					
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	706	1	8123	2	N	57	223
						63	9					
05	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	733	1	8433	2	N	38	261
						42	9					
*06	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	694	1	7977	2	N	21	109
						23	9					
*07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8678	2	12	9	N	11	120

RICE LOH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259268	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	N/A
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-

WINSTON		WELL #:		C 10	RRCID ->	259278	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7039 - 11102
02	2494 N	1357	-0-	-1137	-0-	140	1	1206	3	N	10	16
						11	9					
03	2604 N	555	-0-	-2049	-0-	57	1	486	3	N	11	10
						12	9					
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	3	N	2	11
						2	9					
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	2216	3	N	7	18
						8	9					
*06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	3	N	9	10
						10	9					
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2401	3	N	6	16
						7	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 259283		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602							
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

PANTEGO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259350		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315							
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 259359		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120							
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
							22	9							
04	4170 X	2957	-0-	-1213	-0-		184	1	2763	2	Y	9			75
							10	9							
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-		287	1	4217	2	Y	18	34	1	59
							20	9							
06	4170 X	4006	-0-	-164	-0-		256	1	3739	2	Y	10			69
							11	9							
07	3224 X	2221	-0-	-1003	-0-		144	1	2077	2	Y	-0-			69

PANTEGO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259481		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987							
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-

PANTEGO A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259482		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680							
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-

CORN-CLEVELAND		WELL #: 3H		RRCID -> 259483		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506							
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

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

THORNTON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259519		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993		
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-

THORNTON UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 259520		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740		
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-

COX GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259521		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175		
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

ROBSON RANCH		WELL #:		501H		RRCID -> 259581		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181		
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-

TAYLOR		WELL #:		1H		RRCID -> 259587		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
LOONEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259691	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	8190 - 11381	
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		
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

TAYLOR		WELL #:		2H	RRCID ->	259692	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	8078 - 10132	
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

BUFFALO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259710	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7698 - 10445	
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		305H	RRCID ->	259797	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6670 - 8856	
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-

LONESTAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259854	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8992 - 12899	
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-

BUFFALO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260009	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7634 - 10533	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LONESTAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260036	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8959 - 12805	
M	O	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
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-

PERR A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260049	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8733 - 14971	
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-

PERR A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260095	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8672 - 15106	
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-

DEAN		WELL #:		J 09	RRCID ->	260242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7058 - 9589	
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-

DEAN		WELL #:		J 12	RRCID ->	260267	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	7008 - 9922	
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-

BROWDER		WELL #:		A 14	RRCID ->	260278	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6823 - 9277	
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
07	11687 X	3203	-0-	-8484	-0-		161 1	3042 3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JACKSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260280		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 8001 - 11802		
M	O	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	
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

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #: 2H		RRCID -> 260329		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 7870 - 9568		
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

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #: 1H		RRCID -> 260333		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 7576 - 9804		
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	52

SWAPO II A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260420		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 8270 - 11742		
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-

PERR A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260421		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8733 - 15062		
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-

PERR A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260422		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8860 - 14251		
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-

THORNTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260541		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8622 - 11347		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8554 - 14695
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	PROD	AMT	CODE	
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-

THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8764 - 15320
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-

ROBSON RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	260570	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8299 - 12893
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-

ROBSON RANCH		WELL #:		610H	RRCID ->	260614	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8292 - 12641
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-

GIPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260637	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8440 - 11949
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	347 1	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

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260664	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8750 - 13331
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-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260665	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8873 - 13557
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROLATER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260700	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7958 - 11594
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	
02	4930 X	1352	-0-	-3578	-0-	651 1	12	688 2	N	12	258
03	5270 X	719	-0-	-4551	-0-	13 9	15	17 9	N	15	273
04	4410 X	688	-0-	-3722	-0-	702 1	7	8 9	N	7	280
05	3875 X	1217	-0-	-2658	-0-	680 1	5	599 2	N	5	285
06	2220 X	855	-0-	-1365	-0-	612 1	5	6 9	N	5	290
*07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	600 1	52	702 1	N	52	342
						57 9					

WINTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260713	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7053	PERF. 8178 - 11998
02	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	657 1	170	5412 2	N	71	170
03	6510 X	5509	-0-	-1001	-0-	78 9	214	4830 2	N	47	3 8
04	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	627 1	276	52 9	N	62	276
05	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7013 2	371	68 9	N	95	371
*06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7390 2	283	105 9	N	82	170 1
07	7316 X	6620	-0-	-696	-0-	7652 2	324	90 9	N	41	324
						6575 2		45 9	N		

ROBSON RANCH		WELL #:		611H	RRCID ->	260722	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8369 - 12910
02	16675 X	15037	-0-	-1638	-0-	2039 1	-0-	12998 2	N	-0-	-0-
03	17825 X	16705	-0-	-1120	-0-	2467 1	-0-	14238 2	N	-0-	-0-
04	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	2080 1	-0-	16911 2	N	-0-	-0-
05	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	1848 1	-0-	18821 2	N	-0-	-0-
*06	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	2669 1	-0-	17561 2	N	-0-	-0-
07	19623 X	18824	-0-	-799	-0-	1863 1	-0-	16961 2	N	-0-	-0-

BROWDER		WELL #:		A 8	RRCID ->	260723	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 6850 - 9302
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-

LOONEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260736	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 8165 - 11907
02	7337 X	4026	-0-	-3311	-0-	420 1	221	3591 2	N	14	221
03	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	15 9	52		N	-0-	169 1
04	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-		52		N	-0-	52
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-		52		N	-0-	52
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-		52		N	-0-	52
07	4309 X	24	-0-	-4285	-0-	24 2	52		N	-0-	52

MERCER RANCH		WELL #:		504H	RRCID ->	260942	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7402 - 9704
02	10527 X	4621	-0-	-5906	-0-	570 1	2	4051 2	Y	-0-	2
03	10664 X	4914	-0-	-5750	-0-	364 1	2	4550 2	Y	-0-	2
04	9750 X	4109	-0-	-5641	-0-	272 1	2	3837 2	Y	-0-	2
05	8463 X	5877	-0-	-2586	-0-	429 1	2	5448 2	Y	-0-	2
*06	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	426 1	2	5044 2	Y	-0-	2
*07	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	416 1	2	4907 2	Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 402H		RRCID -> 260943		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869		
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
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

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260957		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033		
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	208 1	2397 2	N	225	168 1	234
						248 9					
03	3100 N	3571	-0-	471	471	268 1	3081 2	N	202	167 1	267
						222 9				2 8	
04	3000 N	3316	-0-	316	787	253 1	2905 2	N	144	172 1	239
						158 9					
05	3100 N	3341	-0-	241	1028	254 1	2916 2	N	155	166 1	228
						171 9					
*06	4351 X	3323	-0-	-1028	-0-	248 1	2847 2	N	207	169 1	266
						228 9					
*07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2948 2	145 9	N	132	173 1	225

BLAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260960		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367		
02	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9052 2	17 9	N	15		92
03	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8459 2	15 9	N	14	2 8	104
04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8128 2	14 9	N	13		117
05	9703 X	8244	-0-	-1459	-0-	8233 2	11 9	N	10		127
06	9390 X	7420	-0-	-1970	-0-	7401 2	19 9	N	17		144
07	9703 X	7140	-0-	-2563	-0-	7137 2	3 9	N	3		147

ROLATER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260961		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621		
02	6148 X	5473	-0-	-675	-0-	5445 2	28 9	N	25		155
03	6882 X	6123	-0-	-759	-0-	6090 2	33 9	N	30		185
04	6660 X	5857	-0-	-803	-0-	5829 2	28 9	N	25		210
05	6882 X	5945	-0-	-937	-0-	5926 2	19 9	N	17		227
06	5970 X	4649	-0-	-1321	-0-	4621 2	28 9	N	25		252
07	6138 X	3383	-0-	-2755	-0-	3379 2	4 9	N	4		256

ROBSON RANCH		WELL #: 603H		RRCID -> 260969		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172		
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-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 260980		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBSON RANCH		WELL #: 608H		RRCID -> 260995		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794				
M	O	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 CODE	BALANCE
02	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	-0-	2729 1	17398 2	N	-0-	-0-	
03	15097 X	13357	-0-	-1740	-0-	-0-	1973 1	11384 2	N	-0-	-0-	
04	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	-0-	1849 1	15034 2	N	-0-	-0-	
05	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	-0-	1460 1	14872 2	N	-0-	-0-	
06	14850 X	14384	-0-	-466	-0-	-0-	1897 1	12487 2	N	-0-	-0-	
07	15345 X	13460	-0-	-1885	-0-	-0-	1332 1	12128 2	N	-0-	-0-	

STAGECOACH		WELL #: 4H		RRCID -> 260999		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595				
02	8584 X	7818	-0-	-766	-0-	-0-	7818 2		N	-0-	-0-	
03	9176 X	8338	-0-	-838	-0-	-0-	82 1	8256 2	N	-0-	-0-	
04	8730 X	7971	-0-	-759	-0-	-0-	66 1	7905 2	N	-0-	-0-	
05	9021 X	7644	-0-	-1377	-0-	-0-	56 1	7588 2	N	-0-	-0-	
06	8400 X	7680	-0-	-720	-0-	-0-	98 1	7582 2	N	-0-	-0-	
07	8370 X	7818	-0-	-552	-0-	-0-	98 1	7720 2	N	-0-	-0-	

ARNOLD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261009		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656				
02	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	-0-	807 1	7860 2	N	97	172 1	169
03	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	-0-	107 9					
04	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	-0-	445 1	9772 2	N	91	1 8	259
05	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	-0-	100 9					
06	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	-0-	13018 2	101 9	N	92	169 1	182
*07	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	-0-	13774 2	57 9	N	52		234
							13262 2	26 9	N	24	169 1	89
							13799 2	14 9	N	13		102

YU UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261040		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 14004 - 14915				
02	27985 X	21951	-0-	-6034	-0-	-0-	21951 2		N	-0-	-0-	
03	27466 X	21914	-0-	-5552	-0-	-0-	21914 2		N	-0-	-0-	
04	26580 X	19903	-0-	-6677	-0-	-0-	19903 2		N	-0-	-0-	
05	26846 X	17042	-0-	-9804	-0-	-0-	17042 2		N	-0-	-0-	
06	24450 X	18505	-0-	-5945	-0-	-0-	18505 2		N	-0-	-0-	
07	23467 X	16058	-0-	-7409	-0-	-0-	16058 2		N	-0-	-0-	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 261041		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758				
02	25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	20212 X	7741	-0-	-12471	-0-	-0-	12 1	7729 2	N	-0-	-0-	
*06	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	19033 2	N	-0-	-0-	
*07	27428 X	27428	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	27349 2	N	-0-	-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261057		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410				
02	22243 X	20320	-0-	-1923	-0-	-0-	20320 2		N	-0-	-0-	
03	22103 X	20074	-0-	-2029	-0-	-0-	20074 2		N	-0-	-0-	
04	21390 X	18857	-0-	-2533	-0-	-0-	18857 2		N	-0-	-0-	
05	22103 X	19208	-0-	-2895	-0-	-0-	19208 2		N	-0-	-0-	
06	21300 X	17958	-0-	-3342	-0-	-0-	17958 2		N	-0-	-0-	
07	21731 X	19952	-0-	-1779	-0-	-0-	19952 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALEXANDER RANCH		WELL #: 307H		RRCID ->	261091	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	6491 PERF. 6835 - 9721	
M	O	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	
02	2900 N	9866	-0-	6966	6966	581 1	9285 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3555	-0-	455	7421	216 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-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	261127	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6523 PERF. 6721 - 9712	
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-	-0-	157 1	2298 2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	1714	-0-	-1138	-0-	111 1	1603 2	Y	-0-	-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261141	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8288 PERF. 8840 - 13342	
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-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261142	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8235 PERF. 8766 - 13780	
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-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261148	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8199 PERF. 8609 - 14867	
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-

RICE LOH B UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	261167	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8719 PERF. 8928 - 14178	
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-

RICE LOH B UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	261173	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	8687 PERF. 9004 - 13946	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PERR B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261174		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8788 - 15792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
COLE, M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 261227		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8326 - 12076	
02	14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	1811	1	Y	68		119
03	13609 X	13475	-0-	-134	-0-	1787	1	Y	80	90 1	109
04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	2009	1	Y	82	89 1	102
05	13609 X	8958	-0-	-4651	-0-	1198	1	Y	81	93 1	90
06	14910 X	12204	-0-	-2706	-0-	1943	1	Y	42	91 1	41
07	15407 X	12124	-0-	-3283	-0-	1403	1	Y	57		98
RATER BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 261228		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7604 - 10085	
02	8265 X	7491	-0-	-774	-0-	7477	2	N	13		206
03	8835 X	8125	-0-	-710	-0-	8023	2	N	93		299
04	8280 X	7072	-0-	-1208	-0-	7066	2	N	5		304
05	8091 X	7893	-0-	-198	-0-	7884	2	N	8		312
06	7860 X	5031	-0-	-2829	-0-	5025	2	N	5		317
07	8122 X	996	-0-	-7126	-0-	996	2	N	-0-		317
EVANS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261229		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7026		PERF. 7162 - 12221	
02	9367 X	8240	-0-	-1127	-0-	8182	2	N	53		240
03	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10454	2	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
BLM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261231		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7997 - 10617	
02	9715 X	9188	-0-	-527	-0-	9160	2	N	25		157
03	10385 X	9685	-0-	-700	-0-	9663	2	N	20		177
04	9660 X	9147	-0-	-513	-0-	9128	2	N	17		194
05	9827 X	9295	-0-	-532	-0-	9277	2	N	16		210
06	9510 X	9168	-0-	-342	-0-	9155	2	N	12		222
07	9827 X	9276	-0-	-551	-0-	9265	2	N	10		232
WINTON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261256		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 8020 - 11192	
02	15225 X	14513	-0-	-712	-0-	14485	2	N	25		256
03	16368 X	15314	-0-	-1054	-0-	15266	2	N	44		300
04	15840 X	14274	-0-	-1566	-0-	14252	2	N	20		320
05	16368 X	14962	-0-	-1406	-0-	14929	2	N	30		350
*06	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	19158	2	N	57		407
*07	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	19097	2	N	21		428

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

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516													
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-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357													
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

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342													
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852													
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

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	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
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							

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

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

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: D 14		RRCID -> 261432		COMPL. DATE 03/28/2011			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498		
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
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	582 1	5016 3	N	11	3 1	17
03	5766 X	5726	-0-	-40	-0-	603 1	5111 3	N	11	17 1	11
04	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	328 1	5767 3	N	3	3 1	11
05	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	341 1	6354 3	N	8		19
*06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	366 1	6378 3	N	10	17 1	12
*07	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	356 1	6009 3	N	5		17

COLE, M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 261434		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796		
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	830 1	5741 2	Y	35		60
03	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1278 1	8299 2	Y	40	45 1	55
04	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	1325 1	7746 2	Y	41	45 1	51
05	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1085 1	6950 2	Y	41	47 1	45
06	9300 X	5402	-0-	-3898	-0-	860 1	4519 2	Y	21	46 1	20
07	9610 X	6252	-0-	-3358	-0-	724 1	5496 2	Y	29		49

COLE, M.T.		WELL #: 16H		RRCID -> 261442		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530		
02	8729 X	8161	-0-	-568	-0-	1026 1	7096 2	Y	35		60
03	9331 X	8325	-0-	-1006	-0-	1105 1	7176 2	Y	40	45 1	55
04	9030 X	7899	-0-	-1131	-0-	1147 1	6707 2	Y	41	45 1	51
05	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	2142 1	13720 2	Y	41	47 1	45
*06	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	2401 1	12623 2	Y	21	46 1	20
*07	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1786 1	13559 2	Y	29		49

VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261449		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261459	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8300 - 12156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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		T. A.	13322	-0-	13322	36053	1063 1	12219 2	N	36		198
03		T. A.	13733	-0-	13733	49786	1091 1	12548 2	N	85	179 1	103
04		62941 X	13155	-0-	-49786	-0-	1047 1	12036 2	N	65		168
05		14229 X	13148	-0-	-1081	-0-	1046 1	12034 2	N	62		230
06		13770 X	12282	-0-	-1488	-0-	979 1	11263 2	N	36		266
07		14229 X	12415	-0-	-1814	-0-	12364 2	51 9	N	46	169 1	143

BROWDER		WELL #:		A 11	RRCID ->	261498	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6820 - 9730
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

DEAN		WELL #:		F 5	RRCID ->	261528	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	7030 - 11325
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-

DEAN		WELL #:		E 8	RRCID ->	261535	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7234 - 11065
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-

DEAN		WELL #:		E 19	RRCID ->	261536	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	7206 - 11153
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-

BROWN		WELL #:		C 21	RRCID ->	261562	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7064 - 9503
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWDER-DEARING		WELL #: A 22		RRCID -> 261569		COMPL. DATE 06/13/2011			TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968						
M	O	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	CODE	BALANCE
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

BROWN		WELL #: C 45		RRCID -> 261579		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360						
02	7395 X	7384	-0-	-11	-0-		782	1	6602	3	N	-0-			1
03	8011 X	8111	-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

LONESTAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261636		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889						
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-

BIGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 261652		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837						
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-

BIGGS		WELL #: 4H		RRCID -> 261653		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408						
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-

BARJENBRUCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261713		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155						
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	2 8		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

BROWDER-DEARING		WELL #: A 13		RRCID -> 261751		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145						
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ALEXANDER RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	261796	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6799 - 9616			
M	O	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
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	261797	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6685 - 9502			
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		503H	RRCID ->	261798	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6611 - 9707			
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		504H	RRCID ->	261799	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6690 - 10410			
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-

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		203H	RRCID ->	261842	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6957 - 8850			
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-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA		WELL #:		205H	RRCID ->	261887	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6881 - 8821			
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-

LONESTAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261890	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	9117 - 13006			
02	17777	X	16791	-0-	-986	-0-	386	1	16405	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	15831	-0-	-3172	-0-	341	1	15490	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	15492	-0-	-2898	-0-	351	1	15141	2	N	-0-			-0-
05	19003	X	16707	-0-	-2296	-0-	379	1	16328	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	15813	-0-	-2577	-0-	375	1	15438	2	N	-0-			-0-
07	17949	X	15721	-0-	-2228	-0-	472	1	15249	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LONESTAR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261895	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8958 - 12972		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	524	2	N	-0-	-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	624	2	N	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	537	2	N	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	619	2	N	-0-	-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	696	2	N	-0-	-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	653	2	N	-0-	-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261918	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8937 - 14257		
02	24331 X	-0-	-0-	-24331	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

RICE LOH B UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	261920	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	N/A		
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-	

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262016	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8876 - 14521		
02	38019 X	32110	-0-	-5909	-0-	-0-		422	1	31688	2	N	-0-	-0-
03	36890 X	33602	-0-	-3288	-0-	-0-		415	1	33187	2	N	-0-	-0-
04	35700 X	30775	-0-	-4925	-0-	-0-		338	1	30437	2	N	-0-	-0-
05	35526 X	31481	-0-	-4045	-0-	-0-		334	1	31147	2	N	-0-	-0-
06	34110 X	23112	-0-	-10998	-0-	-0-		325	1	22787	2	N	-0-	-0-
07	34317 X	25929	-0-	-8388	-0-	-0-		365	1	25564	2	N	-0-	-0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	262018	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8907 - 13586		
02	38715 X	35181	-0-	-3534	-0-	-0-		462	1	34719	2	N	-0-	-0-
03	39804 X	37318	-0-	-2486	-0-	-0-		461	1	36857	2	N	-0-	-0-
04	38520 X	34972	-0-	-3548	-0-	-0-		384	1	34588	2	N	-0-	-0-
05	38812 X	34425	-0-	-4387	-0-	-0-		365	1	34060	2	N	-0-	-0-
06	36900 X	33560	-0-	-3340	-0-	-0-		472	1	33088	2	N	-0-	-0-
07	37603 X	34451	-0-	-3152	-0-	-0-		485	1	33966	2	N	-0-	-0-

STAGECOACH		WELL #:		5H	RRCID ->	262122	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7548 - 9298		
02	8091 X	5035	-0-	-3056	-0-	-0-		5035	2			N	-0-	-0-
03	9393 X	4749	-0-	-4644	-0-	-0-		47	1	4702	2	N	-0-	-0-
04	9090 X	7169	-0-	-1921	-0-	-0-		59	1	7110	2	N	-0-	-0-
05	9393 X	6334	-0-	-3059	-0-	-0-		46	1	6288	2	N	-0-	-0-
06	8130 X	6325	-0-	-1805	-0-	-0-		80	1	6245	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	6997	-0-	-412	-0-	-0-		87	1	6910	2	N	-0-	-0-

HUBBARD C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262218	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7610 - 10980		
02	9860 X	8551	-0-	-1309	-0-	-0-		8523	2	28	9	N	25	263
03	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	-0-		10842	2	34	9	N	31	291
04	10200 X	10111	-0-	-89	-0-	-0-		10081	2	30	9	N	27	147
05	10416 X	10175	-0-	-241	-0-	-0-		10145	2	30	9	N	27	174
06	10530 X	9708	-0-	-822	-0-	-0-		9683	2	25	9	N	23	197
07	10881 X	9866	-0-	-1015	-0-	-0-		9841	2	25	9	N	23	220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338										COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8739 - 13711
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
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-	

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339										COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8068 - 10997
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	

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435										COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7118 - 10781
02		15196 X	14247	-0-	-949	-0-		870 1	13367 2	N	9			149	
								10 9							
03		16306 X	15541	-0-	-765	-0-		938 1	14591 2	N	11			160	
								12 9							
04		15780 X	15236	-0-	-544	-0-		989 1	14219 2	N	25	146 1		39	
								28 9							
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	
								9 9							

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444										COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6940 - 10399
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	

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552										COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7442 - 11809
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
D. PENNINGTON COOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262553	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7516 - 11598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4829 X	4829	-0-	-0-	4786	2	43	9	N	39		199
03		5146 X	3707	-0-	-1439	3701	2	6	9	N	5	5 8	199
04		4980 X	4466	-0-	-514	4419	2	47	9	N	43		242
05		5177 X	4303	-0-	-874	4303	2			N	-0-		242
06		5010 X	4669	-0-	-341	159	1	4510	2	N	-0-		242
07		5177 X	2802	-0-	-2375	139	1	2652	2	N	10		252
						11	9						

ELSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262593	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7220 - 11325	
02		8613 X	7915	-0-	-698	7915	2			N	-0-		144
03		9207 X	8547	-0-	-660	8506	2	41	9	N	37		181
04		8640 X	8224	-0-	-416	8198	2	26	9	N	24		205
05		8463 X	8434	-0-	-29	8395	2	39	9	N	35		240
06		8280 X	8060	-0-	-220	8034	2	26	9	N	24		264
07		8556 X	8228	-0-	-328	8193	2	35	9	N	32		296

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262689	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8514 - 13084	
02		41499 X	37815	-0-	-3684	37815	2			N	-0-		-0-
03		43090 X	39050	-0-	-4040	39050	2			N	-0-		-0-
04		41310 X	36806	-0-	-4504	36806	2			N	-0-		-0-
05		42067 X	37424	-0-	-4643	37424	2			N	-0-		-0-
06		40140 X	35755	-0-	-4385	35755	2			N	-0-		-0-
07		40424 X	36831	-0-	-3593	36831	2			N	-0-		-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262817	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8642 - 13474	
02		29957 X	26309	-0-	-3648	26309	2			N	-0-		-0-
03		29512 X	26064	-0-	-3448	26064	2			N	-0-		-0-
04		28980 X	23769	-0-	-5211	23769	2			N	-0-		-0-
05		29946 X	23344	-0-	-6602	23344	2			N	-0-		-0-
06		28980 X	20250	-0-	-8730	20250	2			N	-0-		-0-
07		28117 X	13578	-0-	-14539	13578	2			N	-0-		-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262818	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8485 - 13128	
02		37294 X	33800	-0-	-3494	33800	2			N	-0-		-0-
03		39153 X	34843	-0-	-4310	34843	2			N	-0-		-0-
04		37380 X	32641	-0-	-4739	32641	2			N	-0-		-0-
05		37138 X	32275	-0-	-4863	32275	2			N	-0-		-0-
06		35340 X	28961	-0-	-6379	28961	2			N	-0-		-0-
07		36146 X	30675	-0-	-5471	30675	2			N	-0-		-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	262864	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6987 - 10469	
02		18792 X	15924	-0-	-2868	100	1	15809	2	N	14	46 1	111
						15	9						
03		19499 X	17340	-0-	-2159	315	1	17025	2	N	-0-		111
04		18952 X	18952	-0-	-0-	356	1	18594	2	N	2		113
						2	9						
05		19815 X	19815	-0-	-0-	380	1	19428	2	N	6		119
						7	9						
*06		18300 X	18300	-0-	-0-	367	1	17933	2	N	-0-		119
*07		19868 X	19868	-0-	-0-	2473	1	17395	2	N	-0-		119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA)		WELL #:		103H	RRCID ->	262879	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6838 - 10082			
M	O	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
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-

REED		WELL #:		21	RRCID ->	262904	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7268 - 9386			
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-

DEBBIE LANE B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	262910	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8648 - 13911			
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-

REED		WELL #:		22	RRCID ->	262918	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	8590 - 10224			
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-

REED		WELL #:		20	RRCID ->	262920	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	7250 - 9142			
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-

DEAN		WELL #:		B 9	RRCID ->	262942	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7055 - 10277			
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-

DEAN		WELL #:		B 12	RRCID ->	263089	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7115 - 10337			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DEAN		WELL #: J 10		RRCID -> 263104		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEAN		WELL #: J 11		RRCID -> 263105		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448							
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-

WINSTON		WELL #: E 13		RRCID -> 263228		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932							
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

WINSTON		WELL #: E 14		RRCID -> 263229		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787							
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

WINSTON		WELL #: E 15		RRCID -> 263230		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312							
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

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	6844 X	4887	-0-	-1957	-0-	501	1	4377	2	Y	8	22
03	7130 X	6553	-0-	-577	-0-	687	1	5862	2	Y	4	26
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	314	1	5638	2	Y	2	28
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	302	1	5510	2	Y	4	32
06	6330 X	5908	-0-	-422	-0-	304	1	5603	2	Y	1	25 1 8
07	6541 X	5813	-0-	-728	-0-	311	1	5502	2	Y	-0-	8

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 103H		RRCID -> 263232		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 7116 - 9279		
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-

WINSTON		WELL #: A 11		RRCID -> 263464		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6965 - 10292		
02	6467 X	5788	-0-	-679	-0-	600	1	5168	3	N	18	22 1 19
03	6944 X	6142	-0-	-802	-0-	646	1	5475	3	N	19	20 1 18
04	6720 X	6154	-0-	-566	-0-	330	1	5809	3	N	14	22 1 10
05	6944 X	6104	-0-	-840	-0-	310	1	5772	3	N	20	30
06	6330 X	5671	-0-	-659	-0-	307	1	5352	3	N	11	19 1 22
07	6355 X	6004	-0-	-351	-0-	335	1	5656	3	N	12	19 1 15

WINSTON		WELL #: C 7		RRCID -> 263466		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6960 - 10862		
02	8468 X	7419	-0-	-1049	-0-	769	1	6629	3	N	19	23 1 19
03	8990 X	7543	-0-	-1447	-0-	793	1	6728	3	N	20	20 1 19
04	8700 X	7526	-0-	-1174	-0-	404	1	7107	3	N	14	23 1 10
05	8804 X	7913	-0-	-891	-0-	402	1	7489	3	N	20	30
06	8070 X	7547	-0-	-523	-0-	408	1	7126	3	N	12	19 1 23
07	7936 X	7889	-0-	-47	-0-	441	1	7435	3	N	12	19 1 16

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	
02	7859 X	6903	-0-	-956	-0-	716 1	21 9	6166 3	N	19	23 1	19
03	8401 X	6786	-0-	-1615	-0-	714 1	21 9	6051 3	N	19	20 1	18
04	7860 X	6449	-0-	-1411	-0-	346 1	15 9	6088 3	N	14	22 1	10
05	7626 X	7032	-0-	-594	-0-	357 1	22 9	6653 3	N	20		30
06	7260 X	6376	-0-	-884	-0-	345 1	12 9	6019 3	N	11	19 1	22
07	7378 X	6252	-0-	-1126	-0-	349 1	13 9	5890 3	N	12	19 1	15

WILBORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263688		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8213 - 12835		
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

COLE TRUST STONY		WELL #: 16H		RRCID -> 263690		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7801 - 12558		
02	9425 X	7667	-0-	-1758	-0-	611 1	33 9	7023 2	Y	30	35 1	14
03	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	670 1	35 9	7702 2	Y	32	34 1	12
04	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	656 1	32 9	7544 2	Y	29	18 1	23
05	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	1057 1	31 9	12152 2	Y	28	34 1	17
*06	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	1422 1	29 9	14079 2	Y	26	34 1	9
*07	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	106 1	24 9	14273 2	Y	22	17 1	14

JOYCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263696		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 7850 - 11437		
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

TURNER C		WELL #: 7H		RRCID -> 263697		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 7816 - 10824		
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-

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	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
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

COLE TRUST STONY		WELL #: 17H		RRCID -> 263706		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8420 - 11587				
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-

WM CASWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263717		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7732 - 12965				
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

DEREK VOLLINTINE		WELL #: 1H		RRCID -> 263719		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8045 - 11473				
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	202
04	14430 X	13551	-0-	-879	-0-		13483	2	68	9	N	62		3 8	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

DJ RATER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263731		COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 6918		PERF. 7666 - 11829				
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

M.T. COLE		WELL #: 501H		RRCID -> 263737		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8513 - 13588				
02	23374 X	22541	-0-	-833	-0-		2047	1	20349	2	Y	132	131	1	52
							145								
03	23994 X	23839	-0-	-155	-0-		2158	1	21521	2	Y	145			197
							160								
04	26400 X	25110	-0-	-1290	-0-		2253	1	22715	2	Y	129	142	1	184
							142								
05	27280 X	24873	-0-	-2407	-0-		2085	1	22605	2	Y	166	283	1	67
							183								
06	25140 X	24024	-0-	-1116	-0-		2028	1	21982	2	Y	13			80
							14								
07	25947 X	24340	-0-	-1607	-0-		24326	2	14	9	Y	13			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
V. COVINGTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263773	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7731	- 13344	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	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					

TURNER C		WELL #:		8H	RRCID -> 263787	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7659	- 10269	
02	13601 X	4585	-0-	-9016	-0-	242 1	4343 2	N	-0-		-0-
						90 1	1622 2	N	-0-		-0-
03	14012 X	1712	-0-	-12300	-0-	90 1	1622 2	N	-0-		-0-
						43 9					
04	12810 X	10292	-0-	-2518	-0-	492 1	9800 2	N	-0-		-0-
						658 1	14360 2	N	-0-		-0-
05	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	841 1	13126 2	N	-0-		-0-
						136 1	14814 2	N	-0-		-0-
*06	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-						
*07	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-						

M.T. COLE		WELL #:		503H	RRCID -> 263791	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8230	- 13313	
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

ROBSON RANCH		WELL #:		609H	RRCID -> 263882	COMPL. DATE 11/15/2010	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 9187	- 12270	
02	12035 X	10408	-0-	-1627	-0-	1411 1	8997 2	N	-0-		-0-
						505 1	2911 2	N	-0-		-0-
03	10447 X	3416	-0-	-7031	-0-	87 1	709 2	N	-0-		-0-
						190 1	1938 2	N	-0-		-0-
04	10740 X	796	-0-	-9944	-0-	399 1	2624 2	N	-0-		-0-
						543 1	4938 2	N	-0-		-0-
05	11129 X	2128	-0-	-9001	-0-						
06	10770 X	3023	-0-	-7747	-0-						
07	11129 X	5481	-0-	-5648	-0-						

GLADYS SMITH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263894	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7690	- 11000	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RHODES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263918	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	7713 - 11305
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	4060 X	2146	-0-	-1914	-0-	616 1	1517 2	N	12			280
						13 9						
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			280
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			280
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	20			300
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			300
07	2294 X	19	-0-	-2275	-0-	19 2		N	-0-			300

ENDRES COOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263919	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	8054 - 11628
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

WINSTON		WELL #:		A 9	RRCID ->	263939	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	7000 - 10372
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						

COLE TRUST STONY		WELL #:		15H	RRCID ->	263966	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8347 - 12436
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						

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	263973	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7273 - 9795
02	12064 X	11700	-0-	-364	-0-	1465 1	10235 2	N	-0-			-0-
03	12896 X	12264	-0-	-632	-0-	1507 1	10757 2	N	-0-			-0-
04	12480 X	11750	-0-	-730	-0-	1469 1	10281 2	N	-0-			-0-
05	12896 X	12109	-0-	-787	-0-	1557 1	10552 2	N	-0-			-0-
06	12360 X	11813	-0-	-547	-0-	1519 1	10294 2	N	-0-			-0-
07	12493 X	12135	-0-	-358	-0-	1599 1	10536 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	AMT	CODE	BALANCE
02	11687 X	11528	-0-	-159	-0-	1443	1	10085	2	N	-0-	-0-
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	1540	1	10994	2	N	-0-	-0-
04	12090 X	12042	-0-	-48	-0-	1506	1	10536	2	N	-0-	-0-
05	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	1632	1	11069	2	N	-0-	-0-
06	12120 X	12092	-0-	-28	-0-	1555	1	10537	2	N	-0-	-0-
*07	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	1660	1	10945	2	N	-0-	-0-

HODGES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263977		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 8204 - 11386		
02	T. A.	4173	-0-	4173	10492	1119	1	2970	2	N	76	171 1 169
03	T. A.	6090	-0-	6090	16582	1195	1	4792	2	N	94	2 8 261
04	22227 X	5645	-0-	-16582	-0-	103	9	4575	2	N	81	342
05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	981	1	4326	2	N	111	167 1 286
*06	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	89	9	6598	2	N	96	382
*07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	122	9	5901	2	N	124	167 1 339
						106	9					
						136	9					

SANDFORD GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264026		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8194 - 11164		
02	16617 X	15503	-0-	-1114	-0-	1239	1	14242	2	Y	20	59 1 44
03	17763 X	14317	-0-	-3446	-0-	22	9	13112	2	Y	59	1 8 102
04	17190 X	8500	-0-	-8690	-0-	1140	1	7774	2	Y	45	147
05	17763 X	14802	-0-	-2961	-0-	65	9	13600	2	Y	17	74 1 90
06	16380 X	14758	-0-	-1622	-0-	676	1	13554	2	Y	23	113
07	16585 X	14908	-0-	-1677	-0-	50	9	24	9	Y	22	78 1 57
						1183	1					
						19	9					
						25	9					

COLE TRUST STONY		WELL #: 18H		RRCID -> 264129		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7767 - 11442		
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-

TRWD		WELL #: F 4		RRCID -> 264290		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 7366 - 9530		
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-

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	O	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 CODE	BALANCE
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-

BROWN		WELL #: C 35		RRCID -> 264316		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132				
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-

BROWN		WELL #: C 27		RRCID -> 264347		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913				
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
						2	9					
*07	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	757	1	14283	3	N	-0-	4

BROWN		WELL #: C 46		RRCID -> 264411		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473				
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

DEAN		WELL #: J 18		RRCID -> 264413		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610				
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-

ROBSON RANCH		WELL #: 607H		RRCID -> 264414		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462				
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-

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

BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: B 13		RRCID -> 264780		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507		
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-

BROWN		WELL #: C 33		RRCID -> 264880		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER C		WELL #: 6H		RRCID -> 264886		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303		
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-

HAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264919		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795		
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LM RATER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265129	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7873 - 13465	
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

BROWDER				WELL #:	A 7	RRCID ->	265138	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6975 - 9215	
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-

BROWDER				WELL #:	A 10	RRCID ->	265252	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6980 - 9458	
02	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	632	1	5336	3	N	-0-			1
03	8029 X	7680	-0-	-349	-0-	802	1	6878	3	N	-0-			1
04	7770 X	7281	-0-	-489	-0-	365	1	6916	3	N	-0-			1
05	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	438	1	8359	3	N	-0-			1
*06	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	399	1	7710	3	N	1			2
						1	9							
*07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	434	1	8187	3	N	-0-			2

BROWDER				WELL #:	A 12	RRCID ->	265253	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6975 - 9228	
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-

GALLAGHER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265450	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7864 - 12098	
02	16356 X	15007	-0-	-1349	-0-	14957	2	50	9	N	45			232
03	16988 X	15948	-0-	-1040	-0-	15914	2	34	9	N	31			263
04	16140 X	15029	-0-	-1111	-0-	15008	2	21	9	N	19			282
05	16306 X	15272	-0-	-1034	-0-	15217	2	55	9	N	50	170	1	162
06	15630 X	14937	-0-	-693	-0-	14875	2	62	9	N	56			218
07	16027 X	15145	-0-	-882	-0-	15139	2	6	9	N	5			223

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	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
02	15080 X	-0-	-0-	-15080	-0-				N	-0-			179
03	15810 X	6445	-0-	-9365	-0-	6442	2	3	9	N	3	3 8	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

DEAN		WELL #:		E 15	RRCID ->	265670	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7051 - 10943	
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-

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 21	RRCID ->	265675	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	7200 - 10260	
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
07	10044 X	9642	-0-	-402	-0-	485	1	9157	3	N	-0-		2

BROWN		WELL #:		C 17	RRCID ->	265676	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7000 - 10803	
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

BROWN		WELL #:		C 28	RRCID ->	265679	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6940 - 10615	
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
07	11718 X	10984	-0-	-734	-0-	553	1	10431	3	N	-0-		3

MCFARLAND		WELL #:		F 6	RRCID ->	265682	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6775 - 9861	
02	7366 X	3498	-0-	-3868	-0-	360	1	3105	3	N	30	3 1	85
03	7874 X	5304	-0-	-2570	-0-	556	1	4718	3	N	27	64 1	48
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	269	1	4734	3	N	29	2 1	75
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	229	1	4267	3	N	21	65 1	31
06	5130 X	3493	-0-	-1637	-0-	188	1	3283	3	N	20		51
*07	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	369	1	6214	3	N	18		69

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 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
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					

MADELON		WELL #: 11H		RRCID -> 265684		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872		
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-

EFIRE		WELL #: 4H		RRCID -> 265685		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118		
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					

MADELON		WELL #: 13H		RRCID -> 265687		COMPL. DATE 06/16/2012			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463		
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-

WINSTON		WELL #: H 7		RRCID -> 265700		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338		
02	8845 X	7043	-0-	-1802	-0-	732 1	6307 3	N	4	3 1	14
						4 9					
03	9455 X	7474	-0-	-1981	-0-	788 1	6682 3	N	4		18
						4 9					
04	9150 X	7309	-0-	-1841	-0-	393 1	6912 3	N	4	3 1	19
						4 9					
05	9176 X	7897	-0-	-1279	-0-	402 1	7491 3	N	4		23
						4 9					
*06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	435 1	7592 3	N	5		28
						6 9					
*07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	468 1	7890 3	N	2		30
						2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: H 6		RRCID -> 265702		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	817 1 6 9	7042 3	N	5	3 1	14
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	769 1 4 9	6521 3	N	4		18
04	6390 X	5361	-0-	-1029	-0-	288 1 4 9	5069 3	N	4	3 1	19
05	7967 X	3103	-0-	-4864	-0-	158 1 3 9	2942 3	N	3		22
06	7710 X	1403	-0-	-6307	-0-	76 1 4 9	1323 3	N	4		26
07	7967 X	2046	-0-	-5921	-0-	114 1 2 9	1930 3	N	2		28

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 265706		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385		
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 2 9	13999 3	N	2		4
07	16461 X	15037	-0-	-1424	-0-	757 1	14280 3	N	-0-		4

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 265707		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716		
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 2 9	13454 3	N	2		4
07	15221 X	14083	-0-	-1138	-0-	709 1	13374 3	N	-0-		4

BROWN		WELL #: C 9		RRCID -> 265709		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408		
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 1 9	5094 3	N	1		2
07	5952 X	4563	-0-	-1389	-0-	230 1	4333 3	N	-0-		2

BROWN		WELL #: C 20		RRCID -> 265711		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488		
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 1 9	7314 3	N	1		2
07	7719 X	7476	-0-	-243	-0-	376 1	7100 3	N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ALEXANDER RANCH		WELL #:		601H	RRCID ->	265712	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6558 - 9373			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6032 X	5264	-0-	-768	-0-	309	1	4944	2	Y	10				81
03	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	354	1	5467	2	Y	14	39	1		56
04	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	10				66
05	5642 X	5438	-0-	-204	-0-	346	1	5082	2	Y	9				75
06	5640 X	4783	-0-	-857	-0-	306	1	4468	2	Y	8				83
07	5828 X	4745	-0-	-1083	-0-	307	1	4430	2	Y	7				90

ALEXANDER RANCH		WELL #:		602H	RRCID ->	265713	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6954 - 8670			
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

ALEXANDER RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	265718	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6800 - 9427			
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

ALEXANDER RANCH		WELL #:		605H	RRCID ->	265725	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6685 - 9353			
02	5887 X	4901	-0-	-986	-0-	288	1	4602	2	Y	10				81
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	312	1	4821	2	Y	14	39	1		56
04	4920 X	4916	-0-	-4	-0-	307	1	4598	2	Y	10				66
05	5239 X	5144	-0-	-95	-0-	327	1	4807	2	Y	9				75
06	5070 X	4974	-0-	-96	-0-	318	1	4647	2	Y	8				83
07	5239 X	4957	-0-	-282	-0-	321	1	4628	2	Y	7				90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #:		C 6	RRCID ->	265727	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7130 - 9452
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

DEAN		WELL #:		C 9	RRCID ->	265730	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7005 - 9412
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-

M.T. COLE S.A.		WELL #:		402H	RRCID ->	265752	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8390 - 13875
02	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	1757	1	19207	2	Y	93	130 1 37
03	21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	1806	1	19624	2	Y	94	91 1 40
04	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	1761	1	19723	2	Y	173	45 1 168
05	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	1076	1	11930	2	Y	220	214 1 174
06	21780 X	19208	-0-	-2572	-0-	1529	1	17580	2	Y	90	111 1 153
07	22506 X	18245	-0-	-4261	-0-	18168	2	77	9	Y	70	178 1 45

WINSTON		WELL #:		H 5	RRCID ->	265759	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	7100 - 10093
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

DEAN		WELL #:		E 9	RRCID ->	265761	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	7019 - 11264
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-

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	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
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-

BROWDER-DEARING		WELL #: A 20		RRCID -> 265763		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219				
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

BROWN		WELL #: C 44		RRCID -> 265764		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340				
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

DEAN		WELL #: C 8		RRCID -> 265767		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256				
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-

WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265808		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456				
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	342
04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7921	2	46	9	N	42	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

T.R.W.D.		WELL #: B 12		RRCID -> 265809		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013				
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-

T.R.W.D.		WELL #: B 11		RRCID -> 265810		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933				
02	16501 X	15145	-0-	-1356	-0-	1896	1	13249	2	Y	-0-	-0-
03	17639 X	15903	-0-	-1736	-0-	1954	1	13949	2	Y	-0-	-0-
04	17070 X	15072	-0-	-1998	-0-	1884	1	13188	2	Y	-0-	-0-
05	17081 X	15341	-0-	-1740	-0-	1971	1	13370	2	Y	-0-	-0-
06	15900 X	14632	-0-	-1268	-0-	1881	1	12751	2	Y	-0-	-0-
07	16182 X	15057	-0-	-1125	-0-	1983	1	13074	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11265 2	25 9	N	23	175 1	68
03	12183 X	10806	-0-	-1377	-0-	10745 2	61 9	N	55	4 8	119
04	12090 X	11137	-0-	-953	-0-	11078 2	59 9	N	54		173
05	12493 X	11366	-0-	-1127	-0-	11294 2	72 9	N	65	172 1	66
06	12090 X	10757	-0-	-1333	-0-	10720 2	37 9	N	34		100
07	12059 X	10897	-0-	-1162	-0-	10836 2	61 9	N	55		155

HIRSH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265813		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950			
02	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	802 1	6883 2	N	27		192
03	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	473 1	10568 2	N	36	3 8	225
04	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18423 2	33 9	N	30		255
05	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17501 2	24 9	N	22		277
*06	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	13447 2	22 9	N	20		297
*07	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10893 2	11 9	N	10		307

ALEXANDER RANCH		WELL #: 604H		RRCID -> 265817		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723			
02	6177 X	5515	-0-	-662	-0-	324 1	5180 2	Y	10		81
03	6293 X	5669	-0-	-624	-0-	344 1	5310 2	Y	14	39 1	56
04	5970 X	5425	-0-	-545	-0-	338 1	5076 2	Y	10		66
05	6076 X	5137	-0-	-939	-0-	327 1	4800 2	Y	9		75
06	5700 X	4872	-0-	-828	-0-	311 1	4552 2	Y	8		83
*07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	393 1	5671 2	Y	7		90

MONTAGUE CATTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265833		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005			
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

GIBBON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265895		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069			
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	1471 205	1	16081	2	Y	186	115	1	74
03	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	1463 207	1	15892	2	Y	188	182	1	80
04	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1405 73	1	15734	2	Y	66	82	1	64
05	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	1818 61	1	20162	2	Y	55	75	1	44
*06	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	1572 24	1	18081	2	Y	22	28	1	38
*07	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	20746	2	155	9	Y	141	89	1	90
M.T. COLE S.A.		WELL #: 403H		RRCID ->	265897	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8301 - 13690			
02	13108 X	10515	-0-	-2593	-0-	875 74	1	9566	2	Y	67	141	1	27
03	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	1211 143	1	13159	2	Y	130	102	1	55
04	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	1166 69	1	13062	2	Y	63	57	1	61
05	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	1188 100	1	13182	2	Y	91	80	1	72
06	14040 X	13682	-0-	-358	-0-	1091 44	1	12547	2	Y	40	46	1	66
*07	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15290	2	46	9	Y	42	81	1	27
T.R.W.D.		WELL #: A 7		RRCID ->	265908	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7235 - 9619			
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-
CZEWSKI A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	266068	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7663 - 13699			
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
WINSTON		WELL #: D 9		RRCID ->	266577	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6886 - 9507			
02	6496 X	6456	-0-	-40	-0-	663 4	1	5789	2	N	4			11
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	751 2	1	6412	2	N	2			13
04	6450 X	6392	-0-	-58	-0-	337 1	1	6054	2	N	1			14
05	6913 X	6748	-0-	-165	-0-	351 2	1	6395	2	N	2			16
06	6930 X	6689	-0-	-241	-0-	344 1	1	6344	2	N	1	13	1	4
07	7161 X	5746	-0-	-1415	-0-	308	1	5438	2	N	-0-			4

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	650 1	5673 2	N	4			11
						4 9						
03	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	663 1	5659 2	N	2			13
						2 9						
04	5760 X	5531	-0-	-229	-0-	291 1	5239 2	N	1			14
						1 9						
05	5952 X	5950	-0-	-2	-0-	309 1	5639 2	N	2			16
						2 9						
*06	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	319 1	5875 2	N	1	13	1	4
						1 9						
07	5952 X	5117	-0-	-835	-0-	274 1	4843 2	N	-0-			4
WINSTON		WELL #: E 8		RRCID -> 266579		COMPL. DATE 12/20/2012				TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392		
02	8497 X	7510	-0-	-987	-0-	771 1	6735 2	N	4			11
						4 9						
03	8680 X	7464	-0-	-1216	-0-	783 1	6679 2	N	2			13
						2 9						
04	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	387 1	6956 2	N	1			14
						1 9						
05	8029 X	7178	-0-	-851	-0-	373 1	6803 2	N	2			16
						2 9						
06	7770 X	5094	-0-	-2676	-0-	262 1	4831 2	N	1	13	1	4
						1 9						
07	8029 X	5233	-0-	-2796	-0-	280 1	4953 2	N	-0-			4
WINSTON		WELL #: E 18		RRCID -> 266581		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293		
02	6467 X	5859	-0-	-608	-0-	602 1	5253 2	N	4			11
						4 9						
03	6665 X	6635	-0-	-30	-0-	696 1	5937 2	N	2			13
						2 9						
04	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	400 1	7198 2	N	1			14
						1 9						
05	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	411 1	7497 2	N	2			16
						2 9						
*06	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	373 1	6868 2	N	1	13	1	4
						1 9						
*07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	404 1	7139 2	N	-0-			4
E. JOYCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266633		COMPL. DATE 10/03/2012				TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313		
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
NIVENS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266634		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916		
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	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

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	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
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-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 266897		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7204 - 10987		
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-

MADELON		WELL #: 12H		RRCID -> 266903		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6900 - 9736		
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-

MADELON		WELL #: 10H		RRCID -> 266951		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6700 - 9794		
02	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	6621	2	N	-0-	-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	170	1	6544	2	N	-0-	-0-
04	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	289	1	6401	2	N	-0-	-0-
05	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	342	1	6643	2	N	-0-	-0-
*06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	315	1	6526	2	N	-0-	-0-
07	6541 X	6270	-0-	-271	-0-	288	1	5982	2	N	-0-	-0-

ARTHUR DOWNE SA		WELL #: 7H		RRCID -> 266967		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8100 - 11345		
02	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	1178	1	13541	2	Y	110	98 1 184
03	15097 X	14461	-0-	-636	-0-	121	9	13177	2	Y	125	189 1 120
04	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	1146	1	13373	2	Y	124	91 1 153
05	15345 X	13451	-0-	-1894	-0-	138	9	12248	2	Y	125	94 1 184
06	15360 X	8797	-0-	-6563	-0-	1065	1	8015	2	Y	77	91 1 170
07	15872 X	12514	-0-	-3358	-0-	138	9	146	9	Y	133	183 1 120

JUSTIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267288		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7729		PERF. 9332 - 12331		
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-

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	* * 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	
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

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		8H	RRCID ->	267338	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8250 - 11625
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

CZEWSKI B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267805	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7630 - 13799
02	20735 X	19009	-0-	-1726	-0-	18921 2	88 9	N	80	171 1		187
						20172 2	77 9	N	70	2 8		255
03	22072 X	20249	-0-	-1823	-0-	19461 2	89 9	N	81	171 1		165
						19849 2	77 9	N	70			235
04	20970 X	19550	-0-	-1420	-0-	19943 2	74 9	N	67			302
						20024 2	33 9	N	30	167 1		165
05	20863 X	19926	-0-	-937	-0-							
*06	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-							
07	20305 X	20057	-0-	-248	-0-							

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C		WELL #:		20H	RRCID ->	268126	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6954 - 10996
02	15921 X	14458	-0-	-1463	-0-	267 1	14191 2	N	-0-			-0-
						310 1	13956 2	N	-0-			-0-
03	18228 X	14266	-0-	-3962	-0-	116 1	14185 2	N	-0-			-0-
						307 1	14382 2	N	-0-			-0-
04	17640 X	14301	-0-	-3339	-0-	291 1	13793 2	N	-0-			-0-
						199 1	13902 2	N	-0-			-0-
05	18228 X	14689	-0-	-3539	-0-							
06	16890 X	14084	-0-	-2806	-0-							
07	15469 X	14101	-0-	-1368	-0-							

HAMMOND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268157	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7652 - 12053
02	4756 X	1441	-0-	-3315	-0-	807 1	614 2	N	18			212
						20 9						
03	5084 X	831	-0-	-4253	-0-	612 1	207 2	N	11	5 8		218
						12 9						
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-	173 1		45
								N	-0-			45
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			45
								N	-0-			45
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			45
								N	-0-			45
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	807	1	11371	2	N	79			302
03	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	786	1	11643	2	N	37	176	1 5 8	158
04	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	626	1	10757	2	N	78			236
05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	647	1	9936	2	N	31	176	1	91
*06	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	759	1	11041	2	N	45			136
*07	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	863	1	11867	2	N	47			183

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

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

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

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

COCANOUGH 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	803 1	4604 2	N	101	22 8	189
						111 9					
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	844 1	4037 2	N	68		257
						75 9					
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	835 1	4499 2	N	93		350
						102 9					
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	863 1	4363 2	N	63	168 1	245
						69 9					
06	3870 X	3487	-0-	-383	-0-	814 1	2594 2	N	72		317
						79 9					
07	3999 X	2433	-0-	-1566	-0-	810 1	1590 2	N	30		347
						33 9					

CARTER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269942		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668			
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

CARTER GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269943		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496			
02	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14204 2	134 9	Y	122	169 1	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	137 1	110
06	15000 X	14637	-0-	-363	-0-	14622 2	15 9	Y	14	62 1	62
07	15500 X	14776	-0-	-724	-0-	14752 2	24 9	Y	22		84

CASWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269994		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858			
02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	807 1	8416 2	N	124	173 1	108
						136 9					
03	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	362 1	9007 2	N	94		202
						103 9					
04	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9031 2	89 9	N	81		283
05	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9394 2	94 9	N	85	169 1	199
06	8130 X	4828	-0-	-3302	-0-	4784 2	44 9	N	40		239
07	8401 X	3368	-0-	-5033	-0-	3344 2	24 9	N	22		261

MCFARLAND		WELL #: E 12		RRCID -> 270066		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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
02	2436 X	1442	-0-	-994	-0-	149	1	1287	3	N	5	2 1	8
03	2604 X	1482	-0-	-1122	-0-	156	1	1323	3	N	3	4 1	7
04	2520 X	1763	-0-	-757	-0-	95	1	1664	3	N	4	5 1	6
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	360	1	6711	3	N	5	4 1	7
*06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	340	1	5932	3	N	3	4 1	6
*07	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	383	1	6455	3	N	3		9

COCANOUGHNER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446													
02	16414 X	13490	-0-	-2924	-0-	1348	1	12059	2	N	75	196 1	204
03	16554 X	14487	-0-	-2067	-0-	1453	1	12977	2	N	52	195 1	61
04	15180 X	13718	-0-	-1462	-0-	1261	1	12403	2	N	49		110
05	15004 X	14433	-0-	-571	-0-	1390	1	12985	2	N	53	1 8	162
06	14010 X	13769	-0-	-241	-0-	1357	1	12360	2	N	47		209
07	14477 X	14251	-0-	-226	-0-	183	1	14025	2	N	39		248

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943													
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-	390	1	20043	2	N	124	165 1	140
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

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744													
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

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329													
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-

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

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

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

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

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

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

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

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	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
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

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 6H		RRCID ->	270408	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7300 - 11129	
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-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	270417	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7250 - 11161	
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-

DEAN		WELL #: I 6H		RRCID ->	270483	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7330 - 10303	
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-

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 6H		RRCID ->	270581	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8450 - 12150	
02	20184 X	18963	-0-	-1221	-0-	118	1	18684	2	N	146	135
						161	9					
03	21483 X	18538	-0-	-2945	-0-	18373	2	165	9	N	150	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	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

SANDFORD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270586	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7998 - 11661	
02	22156 X	17008	-0-	-5148	-0-	1358	1	15618	2	Y	29	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	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	62

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

POSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270711		COMPL. DATE 05/19/2013			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955			
02	15979 X	14357	-0-	-1622	-0-	14263	2	94	9	N	85	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	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	257

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 7H		RRCID -> 270721		COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343			
02	23925 X	23008	-0-	-917	-0-	22870	2	138	9	N	125	179
03	25048 X	23289	-0-	-1759	-0-	23158	2	131	9	N	119	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	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

COCANOUGHNER 287		WELL #: 11H		RRCID -> 270723		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049			
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	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					

DAVENPORT		WELL #: 6H		RRCID -> 270728		COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980			
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	179
						21	9				8	8
*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					

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 8H		RRCID -> 270764		COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270824		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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						
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 9H		RRCID -> 270845		COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067				
02		17835 X	15404	-0-	-2431	-0-	15310 2	94 9	N	85			264
							15709 2	84 9	N	76	196 1		144
03		18259 X	15793	-0-	-2466	-0-	15709 2	84 9	N	76			144
							14962 2	78 9	N	71			215
04		17010 X	15040	-0-	-1970	-0-	14962 2	78 9	N	71			215
							16216 2	81 9	N	74			289
05		17422 X	16297	-0-	-1125	-0-	16216 2	81 9	N	74			289
							15784 2	69 9	N	63	192 1		160
06		15930 X	15853	-0-	-77	-0-	15784 2	69 9	N	63			160
							15722 2	61 9	N	55			215
07		16461 X	15783	-0-	-678	-0-	15722 2	61 9	N	55			215
DAVENPORT		WELL #: 7H		RRCID -> 270863		COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938				
02		1856 N	1811	-0-	-45	-0-	190 1	1560 2	N	55	198 1		69
							61 9						
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	100 1	1502 2	N	25			94
							28 9						
04		1260 N	540	-0-	-720	-0-	35 1	498 2	N	6			100
							7 9						
05		1922 N	595	-0-	-1327	-0-	38 1	517 2	N	36	9 8		127
							40 9						
06		1590 N	754	-0-	-836	-0-	49 1	693 2	N	11			138
							12 9						
*07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	50 1	669 2	N	30			168
							33 9						
DEAN		WELL #: I 5H		RRCID -> 271990		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233				
02		7163 X	6316	-0-	-847	-0-	1115 1	5201 2	Y	-0-			-0-
							1209 1	5468 2	Y	-0-			-0-
03		7657 X	6677	-0-	-980	-0-	1209 1	5468 2	Y	-0-			-0-
							1001 1	4837 2	Y	-0-			-0-
04		7140 X	5838	-0-	-1302	-0-	1001 1	4837 2	Y	-0-			-0-
							772 1	3423 2	Y	-0-			-0-
05		7099 X	4195	-0-	-2904	-0-	772 1	3423 2	Y	-0-			-0-
							995 1	4602 2	Y	-0-			-0-
06		6540 X	5597	-0-	-943	-0-	995 1	4602 2	Y	-0-			-0-
							1324 1	4453 2	Y	-0-			-0-
07		6758 X	5777	-0-	-981	-0-	1324 1	4453 2	Y	-0-			-0-
CLARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272023		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640				
02		14065 X	13097	-0-	-968	-0-	12988 2	109 9	N	99	162 1		342
							13796 2	121 9	N	110			452
03		15035 X	13917	-0-	-1118	-0-	13796 2	121 9	N	110			452
							12646 2	73 9	N	66			518
04		14220 X	12719	-0-	-1501	-0-	12646 2	73 9	N	66			518
							12887 2	90 9	N	82	170 1		430
05		14694 X	12977	-0-	-1717	-0-	12887 2	90 9	N	82			430
							13184 2	130 9	N	118			548
06		14220 X	13314	-0-	-906	-0-	13184 2	130 9	N	118			548
							13891 2	89 9	N	81	169 1		460
07		14012 X	13980	-0-	-32	-0-	13891 2	89 9	N	81			460

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

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314															
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

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572															
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

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315															
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

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394															
02		10962 X	9111	-0-	-1851	-0-	1734	1	7298	2	Y	72	87	1	52
03		11718 X	9755	-0-	-1963	-0-	1825	1	7863	2	Y	61			113
04		11340 X	10679	-0-	-661	-0-	1506	1	9115	2	Y	53	89	1	77
05		11718 X	9481	-0-	-2237	-0-	754	1	8674	2	Y	48			125
06		11940 X	11010	-0-	-930	-0-	877	1	10089	2	Y	40	88	1	77
*07		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11742	2	46	9	Y	42			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		19575 X	12948	-0-	-6627	-0-	1371	1	11577	3	N	-0-			2
03		20925 X	13598	-0-	-7327	-0-	1421	1	12177	3	N	-0-			2
04		17730 X	10437	-0-	-7293	-0-	524	1	9913	3	N	-0-			2
05		16430 X	15460	-0-	-970	-0-	769	1	14691	3	N	-0-			2
*06		17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	855	1	16509	3	N	2			4
									2	9					
*07		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	958	1	18082	3	N	-0-			4

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952															
02		17226 X	15715	-0-	-1511	-0-	15634	2	81	9	N	74	174	1	136
03		18414 X	16188	-0-	-2226	-0-	16160	2	28	9	N	25			161
04		16890 X	15437	-0-	-1453	-0-	15335	2	102	9	N	93			254
05		17143 X	15158	-0-	-1985	-0-	15124	2	34	9	N	31			285
06		16380 X	13770	-0-	-2610	-0-	13768	2	2	9	N	2			287
07		16802 X	13870	-0-	-2932	-0-	13814	2	56	9	N	51	170	1	168

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817															
02		42369 X	38188	-0-	-4181	-0-	1489	1	36699	2	N	-0-			-0-
03		45291 X	40805	-0-	-4486	-0-	1613	1	39192	2	N	-0-			-0-
04		42960 X	37518	-0-	-5442	-0-	1499	1	36019	2	N	-0-			-0-
05		43214 X	37805	-0-	-5409	-0-	1502	1	36303	2	N	-0-			-0-
06		40650 X	36096	-0-	-4554	-0-	1457	1	34639	2	N	-0-			-0-
07		40827 X	36498	-0-	-4329	-0-	1478	1	35020	2	N	-0-			-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524															
02		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	1233	1	5190	2	Y	72	87	1	52
									79	9					
03		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	919	1	3962	2	Y	61			113
									67	9					
04		4410 X	1138	-0-	-3272	-0-	153	1	927	2	Y	53	89	1	77
									58	9					
05		6944 X	1757	-0-	-5187	-0-	136	1	1568	2	Y	48			125
									53	9					
06		6720 X	530	-0-	-6190	-0-	39	1	447	2	Y	40	88	1	77
									44	9					
07		6944 X	438	-0-	-6506	-0-	392	2	46	9	Y	42			119

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037															
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-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595															
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CLOWER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273293		COMPL. DATE 12/29/2013				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10614 X	8099	-0-	-2515	-0-	798	1	7171	2	N	118	169	1		379
03	11346 X	10605	-0-	-741	-0-	130	9	9673	2	N	126	8	8		497
04	10980 X	243	-0-	-10737	-0-	793	1	217	9	N	197	336	1		358
05	11346 X	72	-0-	-11274	-0-	139	9			N	-0-				358
06	10980 X	3174	-0-	-7806	-0-	26	1			N	-0-				358
*07	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	72	2	10750	2	N	69				427

BROWN		WELL #: C 30H		RRCID -> 273295		COMPL. DATE 05/25/2014				TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651					
02	17574 X	16662	-0-	-912	-0-	1765	1	14897	3	N	-0-				3
03	18786 X	16897	-0-	-1889	-0-	817	1	15132	3	N	-0-				3
04	18180 X	16288	-0-	-1892	-0-	1765	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
07	17825 X	17138	-0-	-687	-0-	1	9	16275	3	N	-0-				4

SYBIL TAYLOR		WELL #: 8H		RRCID -> 273361		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440					
02	10585 X	10345	-0-	-240	-0-	1598	1	8715	2	Y	29	47	1		106
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	32	9	7531	2	Y	58	42	1		122
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	941	1	8923	2	Y	50	54	1		118
05	11067 X	9994	-0-	-1073	-0-	64	9	8856	2	Y	56	55	1		119
06	10710 X	9136	-0-	-1574	-0-	1227	1	8201	2	Y	51	59	1		111
07	11067 X	9177	-0-	-1890	-0-	55	9	8752	2	Y	45				156

SYBIL TAYLOR		WELL #: 9H		RRCID -> 273416		COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399					
02	10991 X	7077	-0-	-3914	-0-	1087	1	5931	2	Y	54	57	1		148
03	8804 X	7401	-0-	-1403	-0-	59	9	6523	2	Y	57	58	1		147
04	8520 X	8185	-0-	-335	-0-	815	1	7141	2	Y	57	65	1		139
05	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	63	9	8001	2	Y	55	64	1		130
*06	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	972	1	9103	2	Y	51	64	1		117
*07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	61	9	9709	2	Y	44				161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
M.T. COLE				WELL #: 305H	RRCID ->	273492	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8622 - 14149
M	O	ALLOW CODE	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
02		16849 X	-0-	-0-	-16849	-0-			310	368	1	316
03		18011 X	476	-0-	-17535	-0-	83	1	393	2	Y	-0-
04		17430 X	11488	-0-	-5942	-0-	1690	1	9725	2	Y	59
							73	9				
05		15097 X	11578	-0-	-3519	-0-	916	1	10534	2	Y	119
							128	9				
*06		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	989	1	7076	2	Y	158
							157	9				
07		11873 X	8091	-0-	-3782	-0-	369	1	7606	2	Y	127
							116	9				

M.T. COLE				WELL #: 306H	RRCID ->	273493	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8653 - 13482
02		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	2060	1	14153	2	Y	3
							3	9				
03		16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	2927	1	13884	2	Y	128
							151	9				
04		15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	2265	1	13035	2	Y	95
							117	9				
05		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	1226	1	14101	2	Y	121
							128	9				
06		16770 X	12953	-0-	-3817	-0-	1579	1	11295	2	Y	88
							79	9				
07		17329 X	15080	-0-	-2249	-0-	697	1	14354	2	Y	38
							29	9				

M.T. COLE				WELL #: 307H	RRCID ->	273494	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8591 - 13136
02		13746 X	7923	-0-	-5823	-0-	1007	1	6914	2	Y	2
							2	9				
03		14694 X	11842	-0-	-2852	-0-	2056	1	9750	2	Y	31
							36	9				
04		14220 X	11978	-0-	-2242	-0-	1760	1	10129	2	Y	73
							89	9				
05		13082 X	9682	-0-	-3400	-0-	772	1	8874	2	Y	37
							36	9				
*06		16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	1975	1	14129	2	Y	62
							64	9				
*07		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	758	1	15602	2	Y	92
							91	9				

M.T. COLE				WELL #: 314H	RRCID ->	273495	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8494 - 13600
02		20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	2580	1	17727	2	Y	6
							6	9				
03		20243 X	20083	-0-	-160	-0-	3470	1	16455	2	Y	135
							158	9				
04		18600 X	17778	-0-	-822	-0-	2615	1	15046	2	Y	95
							117	9				
05		21700 X	17798	-0-	-3902	-0-	1418	1	16306	2	Y	72
							74	9				
06		21000 X	17675	-0-	-3325	-0-	2164	1	15478	2	Y	39
							33	9				
07		21700 X	18569	-0-	-3131	-0-	859	1	17681	2	Y	32
							29	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
M.T. COLE		WELL #:		315H	RRCID ->	273496	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8493 - 13209	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	2290	1	15730	2	Y	5	4 1	5
03	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	3235	1	15345	2	Y	32	7 1	30
04	17520 X	17394	-0-	-126	-0-	2564	1	14752	2	Y	71	37 1	64
05	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	1555	1	17882	2	Y	67	60 1	71
06	21390 X	17572	-0-	-3818	-0-	2146	1	15347	2	Y	72	62 1	81
07	19282 X	17399	-0-	-1883	-0-	801	1	16481	2	Y	106	69 1	118

ODOM				WELL #:	4H	RRCID ->	274115	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6750 - 11325
02	2030 X	228	-0-	-1802	-0-	3	1	219	2	Y	5		50
03	2201 X	404	-0-	-1797	-0-	6	1	393	2	Y	4		54
04	2130 X	96	-0-	-2034	-0-	4	1	80	2	Y	14		68
05	2201 X	240	-0-	-1961	-0-	15	1	229	2	Y	5		73
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	6	1	314	2	Y	9		82
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	2		84

ODOM				WELL #:	5H	RRCID ->	274117	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6750 - 11347
02	29232 X	24563	-0-	-4669	-0-	346	1	24215	2	Y	2		23
03	30442 X	26025	-0-	-4417	-0-	2	1	25566	2	Y	1		24
04	28710 X	24975	-0-	-3735	-0-	1	1	24540	2	Y	4		28
05	27869 X	24371	-0-	-3498	-0-	4	1	23884	2	Y	2		30
06	26070 X	22205	-0-	-3865	-0-	2	1	21748	2	Y	3		33
07	26257 X	22271	-0-	-3986	-0-	3	1	21932	2	Y	-0-		33

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	274298	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6900 - 11878
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-

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	* * 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
02	8990 X	8558	-0-	-432	-0-	2072	1	6458	2	Y	25		104
03	9393 X	8873	-0-	-520	-0-	1668	1	7176	2	Y	26		130
04	9660 X	8703	-0-	-957	-0-	950	1	7729	2	Y	22		152
05	9982 X	9434	-0-	-548	-0-	1920	1	7490	2	Y	22		174
06	9660 X	9287	-0-	-373	-0-	522	1	8746	2	Y	17		191
*07	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	628	1	9868	2	Y	14	94 1	111

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	274391	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	7066 - 11813	
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-

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #:		8H	RRCID ->	274392	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7150 - 10931	
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-

BROWN		WELL #:		C 25H	RRCID ->	274443	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6850 - 10545	
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	2		4
07	16368 X	16084	-0-	-284	-0-	810	1	15274	3	N	-0-		4

EDWARDS		WELL #:		A 3H	RRCID ->	274594	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6800 - 11346	
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

DEAN		WELL #:		E 12H	RRCID ->	274627	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7000 - 11428	
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-

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

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 4H		RRCID ->	274660	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8533 - 11863
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
							31 9				
07		19716 X	18440	-0-	-1276	-0-	18421 2	19 9	N	17	258

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 5H		RRCID ->	274661	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8400 - 11906
02		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	896 1	14039 2	N	25	383
							28 9				
03		15004 X	13586	-0-	-1418	-0-	814 1	12750 2	N	20	403
							22 9				
04		14520 X	10602	-0-	-3918	-0-	847 1	9740 2	N	14	193 1
							15 9				
05		15996 X	9471	-0-	-6525	-0-	756 1	8700 2	N	14	238
							15 9				
06		15480 X	8357	-0-	-7123	-0-	668 1	7679 2	N	9	247
							10 9				
07		15996 X	10683	-0-	-5313	-0-	10674 2	9 9	N	8	255

BROYLES (AW)		WELL #: 101H		RRCID ->	274999	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	6950 - 9953
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
							3 9				
05		6448 X	3153	-0-	-3295	-0-	539 1	2612 2	Y	2	2 8
							2 9				
06		6240 X	3163	-0-	-3077	-0-	641 1	2522 2	Y	-0-	81
07		6448 X	3220	-0-	-3228	-0-	592 1	2624 2	Y	4	8 8
							4 9				

BROYLES (AW)		WELL #: 103H		RRCID ->	275001	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	6280 - 10500
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
							6 9				
05		14818 X	6647	-0-	-8171	-0-	1136 1	5508 2	Y	3	3 8
							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
							8 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

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

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

02	8497 X	6427	-0-	-2070	-0-	681	1	5746	3	N	-0-		1
03	9083 X	6991	-0-	-2092	-0-	730	1	6261	3	N	-0-		1
04	8790 X	6390	-0-	-2400	-0-	321	1	6069	3	N	-0-		1
05	8835 X	8057	-0-	-778	-0-	401	1	7656	3	N	-0-		1
*06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	375	1	7240	3	N	1		2
						1	9						
07	7006 X	6284	-0-	-722	-0-	316	1	5968	3	N	-0-		2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

02	40663 X	40663	-0-	-0-	-0-	2080	1	38583	2	N	-0-		-0-
03	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	2200	1	38339	2	N	-0-		-0-
04	37942 X	37942	-0-	-0-	-0-	2175	1	35767	2	N	-0-		-0-
05	35267 X	35267	-0-	-0-	-0-	2019	1	33248	2	N	-0-		-0-
*06	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	1902	1	30976	2	N	-0-		-0-
*07	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	2066	1	30638	2	N	-0-		-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

02	25723 X	22173	-0-	-3550	-0-	1134	1	21039	2	N	-0-		-0-
03	27497 X	21621	-0-	-5876	-0-	1173	1	20448	2	N	-0-		-0-
04	26610 X	16480	-0-	-10130	-0-	945	1	15535	2	N	-0-		-0-
05	27497 X	15935	-0-	-11562	-0-	912	1	15023	2	N	-0-		-0-
06	26610 X	11772	-0-	-14838	-0-	681	1	11091	2	N	-0-		-0-
07	23715 X	15010	-0-	-8705	-0-	948	1	14062	2	N	-0-		-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

02	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	1010	1	8703	3	N	3	4 1	2
						3	9						
03	10230 X	8027	-0-	-2203	-0-	847	1	7179	3	N	1		3
						1	9						
04	9900 X	8206	-0-	-1694	-0-	441	1	7763	3	N	2	4 1	1
						2	9						
05	10385 X	7473	-0-	-2912	-0-	381	1	7091	3	N	1		2
						1	9						
06	10050 X	7114	-0-	-2936	-0-	386	1	6727	3	N	1		3
						1	9						
07	10385 X	7751	-0-	-2634	-0-	434	1	7317	3	N	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349														
02	29319 X	26806	-0-	-2513	-0-	1597	1	25025	2	N	167	194	1	335
03	31279 X	26524	-0-	-4755	-0-	1582	1	24786	2	N	142	196	1	281
04	29880 X	26805	-0-	-3075	-0-	2133	1	24530	2	N	129			410
05	30876 X	27593	-0-	-3283	-0-	2197	1	25262	2	N	122	192	1	340
06	27720 X	25893	-0-	-1827	-0-	2060	1	23683	2	N	136	192	1	284
07	28644 X	27855	-0-	-789	-0-	27777	2	78	9	N	71			355
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792														
02	6815 X	1696	-0-	-5119	-0-	174	1	1503	3	N	17	22	1	18
03	6944 X	5126	-0-	-1818	-0-	539	1	4566	3	N	19	20	1	17
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	235	1	4141	3	N	14	21	1	10
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	261	1	4860	3	N	20			30
06	4950 X	4889	-0-	-61	-0-	264	1	4613	3	N	11	19	1	22
07	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	274	1	4618	3	N	11	19	1	14
ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342														
02	19952 X	17006	-0-	-2946	-0-	240	1	16765	2	Y	1			19
03	20522 X	17891	-0-	-2631	-0-	315	1	17575	2	Y	1			20
04	19500 X	16688	-0-	-2812	-0-	288	1	16397	2	Y	3			23
05	19530 X	16649	-0-	-2881	-0-	331	1	16317	2	Y	1			24
06	18300 X	15504	-0-	-2796	-0-	317	1	15185	2	Y	2	1	8	25
07	18166 X	15465	-0-	-2701	-0-	235	1	15226	2	Y	4	3	8	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ODOM		WELL #: 6H		RRCID -> 275192		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH		6517 PERF. 6880 - 11044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19256 X	17431	-0-	-1825	-0-	246	1	17179	2	Y	5			50
03	20584 X	17726	-0-	-2858	-0-	312	1	17410	2	Y	4			54
04	19590 X	16393	-0-	-3197	-0-	282	1	16096	2	Y	14			68
05	19375 X	16305	-0-	-3070	-0-	324	1	15975	2	Y	5			73
06	18300 X	15115	-0-	-3185	-0-	309	1	14796	2	Y	9			82
07	18631 X	15305	-0-	-3326	-0-	233	1	15070	2	Y	2			84

M.T. COLE		WELL #: 502 H		RRCID -> 275204		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH		8262 PERF. 8640 - 12762				
02	14529 X	6889	-0-	-7640	-0-	625	1	6211	2	Y	48	62	1	24
03	15531 X	9441	-0-	-6090	-0-	856	1	8531	2	Y	49	44	1	29
04	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1204	1	12141	2	Y	58	69	1	18
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	982	1	10649	2	Y	113	87	1	44
*06	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	894	1	9693	2	Y	100	59	1	85
07	13857 X	10483	-0-	-3374	-0-	10403	2	80	9	Y	73	110	1	48

M.T. COLE		WELL #: 507 H		RRCID -> 275208		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH		8068 PERF. 8380 - 13024				
02	19314 X	16721	-0-	-2593	-0-	1523	1	15139	2	Y	54	30	1	27
03	20088 X	16596	-0-	-3492	-0-	1498	1	14940	2	Y	144	85	1	86
04	19440 X	15464	-0-	-3976	-0-	1377	1	13879	2	Y	189	215	1	60
05	20088 X	14152	-0-	-5936	-0-	1188	1	12885	2	Y	72	104	1	28
06	18120 X	12073	-0-	-6047	-0-	1015	1	11003	2	Y	50	35	1	43
07	17887 X	12398	-0-	-5489	-0-	12321	2	77	9	Y	70	67	1	46

WINSTON		WELL #: J 4 H		RRCID -> 275211		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH		6532 PERF. 7003 - 11583				
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SYBILL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8787 X	8620	-0-	-167	-0-	1323	1	7219	2	Y	71	195
03	9951 X	8174	-0-	-1777	-0-	78	9	7227	2	Y	40	158
04	11310 X	9838	-0-	-1472	-0-	903	1	8600	2	Y	51	139
05	11687 X	10314	-0-	-1373	-0-	44	9	9142	2	Y	55	130
06	11310 X	8661	-0-	-2649	-0-	1182	1	7772	2	Y	51	117
*07	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	56	9	10515	2	Y	44	161
						451	1					
						48	9					

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121												
02	28188 X	24182	-0-	-4006	-0-	24169	2	13	9	Y	12	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

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932												
02	20358 X	17943	-0-	-2415	-0-	1485	1	16224	2	N	213	315
03	21762 X	17452	-0-	-4310	-0-	234	9	15963	2	N	18	142
04	21060 X	17651	-0-	-3409	-0-	1469	1	15853	2	N	348	128
05	20491 X	18205	-0-	-2286	-0-	20	9	16536	2	N	162	290
06	18570 X	15480	-0-	-3090	-0-	1415	1	14122	2	N	118	223
07	19189 X	15707	-0-	-3482	-0-	383	9	107	9	N	97	139
						1491	1					
						178	9					
						1228	1					
						130	9					
						15600	2					

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128												
02	30392 X	26187	-0-	-4205	-0-	2145	1	23444	2	N	544	231
03	31093 X	25830	-0-	-5263	-0-	598	9	23108	2	N	541	234
04	29910 X	23958	-0-	-5952	-0-	2127	1	21504	2	N	485	162
05	29822 X	24142	-0-	-5680	-0-	595	9	21663	2	N	478	268
06	27510 X	22341	-0-	-5169	-0-	1920	1	20129	2	N	420	134
07	27993 X	23280	-0-	-4713	-0-	534	9	454	9	N	413	179
						1953	1					
						526	9					
						1750	1					
						462	9					
						22826	2					

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		518H	RRCID ->	275543	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7200 - 11347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BEGGS		WELL #:		807H	RRCID ->	275549	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6884 - 10794
02		35235 X	27529	-0-	-7706	-0-	1807 1	25722 2	N	-0-		-0-
03		36425 X	28042	-0-	-8383	-0-	2155 1	25887 2	N	-0-		-0-
04		33720 X	27778	-0-	-5942	-0-	700 1	27078 2	N	-0-		-0-
05		29884 X	26545	-0-	-3339	-0-	688 1	25857 2	N	-0-		-0-
06		28530 X	24663	-0-	-3867	-0-	602 1	24061 2	N	-0-		-0-
07		29419 X	24850	-0-	-4569	-0-	581 1	24269 2	N	-0-		-0-

TULLIO		WELL #:		5H	RRCID ->	275612	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8205 - 10021
02		4437 X	3729	-0-	-708	-0-	716 1	3013 2	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4146	-0-	-597	-0-	781 1	3365 2	Y	-0-		-0-
04		4140 X	3811	-0-	-329	-0-	540 1	3271 2	Y	-0-		-0-
05		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	346 1	3979 2	Y	-0-		-0-
*06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	337 1	3878 2	Y	-0-		-0-
*07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		Y	-0-		-0-

ELROD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275784	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7450 - 11787
02		11745 X	8132	-0-	-3613	-0-	7934 2	198 9	N	180	172 1	289
03		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9722 2	173 9	N	157	171 1	275
04		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8769 2	194 9	N	176		451
05		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9347 2	202 9	N	184	347 1	288
06		9570 X	8789	-0-	-781	-0-	8637 2	152 9	N	138		426
*07		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10471 2	160 9	N	145	345 1	226

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #:		103H	RRCID ->	275952	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6850 - 10525
02		28391 X	24679	-0-	-3712	-0-	24670 2	9 9	Y	8	37 1	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

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #:		105H	RRCID ->	275953	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6800 - 11759
02		31581 X	27735	-0-	-3846	-0-	27727 2	8 9	Y	7	26 1	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

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 #: 417H		RRCID -> 275955		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348					
M	O	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				
02	22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	1884	1	20592	2	N	201	187	1	189
						221	9							
03	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	1876	1	20379	2	N	197	172	1	214
						217	9							
04	20490 X	18853	-0-	-1637	-0-	1530	1	17143	2	N	164	186	1	192
						180	9							
05	24273 X	17419	-0-	-6854	-0-	1427	1	15827	2	N	150	184	1	158
						165	9							
06	23490 X	16668	-0-	-6822	-0-	1322	1	15202	2	N	131	173	1	116
						144	9							
07	24273 X	18941	-0-	-5332	-0-	18806	2	135	9	N	123			239

ALEXANDER RANCH		WELL #: 804H		RRCID -> 276018		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909					
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 801H		RRCID -> 276147		COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345					
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 802H		RRCID -> 276155		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213					
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-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 803H		RRCID -> 276156		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000					
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-

COLE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 276174		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888					
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	276468	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7100 - 11426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

DEAN		WELL #:		E 17H	RRCID ->	276499	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	7030 - 11457
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-	

BONDS RANCH (SA)		WELL #:		519H	RRCID ->	276534	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7280 - 11291
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-	

MOORE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276743	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8250 - 13187
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					

MOORE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276744	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8400 - 13093
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MOORE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276768		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8250 - 13345		
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
02	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	3456	1	25335	2	Y	78	84	107
						86	9						
03	27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	3211	1	24302	2	Y	65	86	86
						72	9						
04	24570 X	22202	-0-	-2368	-0-	2653	1	19473	2	Y	69	47	108
						76	9						
05	28582 X	13197	-0-	-15385	-0-	1547	1	11536	2	Y	104	104	108
						114	9						
06	29880 X	20884	-0-	-8996	-0-	2171	1	18693	2	Y	18	58	68
						20	9						
07	30876 X	21496	-0-	-9380	-0-	584	1	20912	2	Y	-0-	35	33
MOORE GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 276870		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8200 - 12902		
02	25926 X	24132	-0-	-1794	-0-	2880	1	21112	2	Y	127	130	172
						140	9						
03	26660 X	23646	-0-	-3014	-0-	2745	1	20781	2	Y	109	139	142
						120	9						
04	27180 X	26048	-0-	-1132	-0-	3111	1	22832	2	Y	95	78	159
						105	9						
05	28086 X	27280	-0-	-806	-0-	3206	1	23913	2	Y	146	153	152
						161	9						
06	27180 X	25535	-0-	-1645	-0-	2644	1	22773	2	Y	107	81	178
						118	9						
07	26908 X	25804	-0-	-1104	-0-	698	1	24981	2	Y	114	92	200
						125	9						
M.T. COLE		WELL #: 506 H		RRCID -> 276973		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8410 - 12143		
02	15718 X	12633	-0-	-3085	-0-	1125	1	11187	2	Y	292	274	147
						321	9						
03	17112 X	13413	-0-	-3699	-0-	1204	1	12001	2	Y	189	223	113
						208	9						
04	16560 X	12102	-0-	-4458	-0-	1069	1	10780	2	Y	230	270	73
						253	9						
05	17112 X	11716	-0-	-5396	-0-	973	1	10550	2	Y	175	180	68
						193	9						
06	13920 X	11329	-0-	-2591	-0-	943	1	10220	2	Y	151	91	128
						166	9						
07	13516 X	11423	-0-	-2093	-0-	11235	2	188	9	Y	171	187	112
BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 277067		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 8936		PERF. 9426 - 14680		
02	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	28411	2	222	9	N	202	194	400
03	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	31655	2	239	9	N	217	195	422
04	30227 X	30227	-0-	-0-	-0-	29999	2	228	9	N	207	196	433
05	31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	31415	2	223	9	N	203	192	444
06	30870 X	29889	-0-	-981	-0-	29682	2	207	9	N	188	188	444
07	31899 X	28745	-0-	-3154	-0-	28569	2	176	9	N	160	187	417
COLE B (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 277069		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9179 - 11625		
02	24157 X	21063	-0-	-3094	-0-	20953	2	110	9	N	100	196	344
03	25575 X	23556	-0-	-2019	-0-	23433	2	123	9	N	112	194	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	185	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393																		
M	O	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
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	48	1		49
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	40	1		31
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	17	1		37
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	36	1		42
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	23	1		56
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	29	1		48

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477																		
02	23656	X		23656	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-	444	1	23212	2	N	-0-			-0-
03	25358	X		23746	-0-	-0-	-2411	-0-	-0-	428	1	23318	2	N	-0-			-0-
04	24540	X		22129	-0-	-0-	-3395	-0-	-0-	393	1	21736	2	N	-0-			-0-
05	25358	X		21963	-0-	-0-	-2451	-0-	-0-	424	1	21539	2	N	-0-			-0-
06	24480	X		22029	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-	418	1	21611	2	N	-0-			-0-
07	25296	X		21276	-0-	-0-		-0-	-0-	413	1	20863	2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497																		
02	25404	X		23869	-0-	-0-	-1535	-0-	-0-	448	1	23421	2	N	-0-			-0-
03	26257	X		25722	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	464	1	25258	2	N	-0-			-0-
04	25410	X		23867	-0-	-0-	-1543	-0-	-0-	424	1	23443	2	N	-0-			-0-
05	26257	X		25198	-0-	-0-	-1059	-0-	-0-	486	1	24712	2	N	-0-			-0-
*06	26004	X		26004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	25510	2	N	-0-			-0-
07	25730	X		23172	-0-	-0-	-2558	-0-	-0-	450	1	22722	2	N	-0-			-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120																		
02	48662	X		36107	-0-	-0-	-12555	-0-	-0-	2166	1	33941	2	N	-0-			-0-
03	49693	X		40117	-0-	-0-	-9576	-0-	-0-	2407	1	37710	2	N	-0-			-0-
04	43830	X		37254	-0-	-0-	-6576	-0-	-0-	2235	1	35019	2	N	-0-			-0-
05	43152	X		35884	-0-	-0-	-7268	-0-	-0-	2153	1	33731	2	N	-0-			-0-
06	38820	X		33189	-0-	-0-	-5631	-0-	-0-	1991	1	31198	2	N	-0-			-0-
07	40114	X		34169	-0-	-0-	-5945	-0-	-0-	34169	2			N	-0-			-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373																		
02	21344	X		17458	-0-	-0-	-3886	-0-	-0-	3492	1	13955	2	Y	10	9	1	17
03	22816	X		17548	-0-	-0-	-5268	-0-	-0-	3540	1	13997	2	Y	10	16	1	11
04	20400	X		15914	-0-	-0-	-4486	-0-	-0-	3246	1	12667	2	Y	1			12
05	18693	X		15715	-0-	-0-	-2978	-0-	-0-	3215	1	12486	2	Y	13	14	1	11
06	18060	X		12023	-0-	-0-	-6037	-0-	-0-	2696	1	9320	2	Y	6	6	1	11
07	18662	X		12362	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-	2243	1	10113	2	Y	5			16

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174																		
02	31233	X		17154	-0-	-0-	-14079	-0-	-0-	322	1	16832	2	N	-0-			-0-
03	32519	X		21099	-0-	-0-	-11420	-0-	-0-	380	1	20719	2	N	-0-			-0-
04	27300	X		19246	-0-	-0-	-8054	-0-	-0-	342	1	18904	2	N	-0-			-0-
05	24428	X		21529	-0-	-0-	-2899	-0-	-0-	415	1	21114	2	N	-0-			-0-
*06	21068	X		21068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	20668	2	N	-0-			-0-
07	21111	X		18854	-0-	-0-	-2257	-0-	-0-	366	1	18488	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HALL (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 277103		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040		
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
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-

SYBIL TAYLOR (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 277159		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472		
02	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	1018 1	5553 2	N	29	174 1 61
03	6293 X	6074	-0-	-219	-0-	669 1	5355 2	N	45	106
04	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	899 1	6540 2	N	47	153
05	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	930 1	7653 2	N	62	215
*06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	753 1	7022 2	N	108	175 1 148
*07	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	350 1	8161 2	N	61	209

BEGGS		WELL #: 806H		RRCID -> 277242		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610		
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-

MUIR M (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 277300		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718		
02	1624 X	464	-0-	-1160	-0-	93 1	370 2	Y	1	1 1 2
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	141 1	557 2	Y	1	2 1 1
04	912 X	912	-0-	-0-	-0-	186 1	725 2	Y	1	2
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	565 2	Y	11	4 1 9
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	162 1	561 2	Y	5	5 1 9
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	168 1	756 2	Y	6	15

ODOM		WELL #: 7H		RRCID -> 277382		COMPL. DATE 05/05/2015		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667		
02	44950 X	32862	-0-	-12088	-0-	463 1	32378 2	Y	19	125
03	44733 X	33094	-0-	-11639	-0-	582 1	32512 2	Y	-0-	125
04	39510 X	31209	-0-	-8301	-0-	538 1	30631 2	Y	36	161
05	38471 X	30573	-0-	-7898	-0-	609 1	29964 2	Y	-0-	161
06	35010 X	28960	-0-	-6050	-0-	592 1	28342 2	Y	24	185
07	35123 X	28209	-0-	-6914	-0-	429 1	27780 2	Y	-0-	185

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	AW	WELL #:	8H	RRCID ->	277717	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7299	- 10611		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HAMM UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277746	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8173	- 14905	
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	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

HAMM UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	277747	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8220	- 13153	
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	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

HALL-GLOSSER (AW)				WELL #:	11H	RRCID ->	277787	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	8927	- 13245
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-

STEPHENS B UNIT (AW)				WELL #:	2H	RRCID ->	277803	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8636	- 14554	
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	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	

HALL-GLOSSER (AW)				WELL #:	12H	RRCID ->	277819	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	9034	- 13040
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-

HALL-GLOSSER (AW)				WELL #:	13H	RRCID ->	277820	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9091	- 12785
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #:		3 H	RRCID ->	277849	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8733 - 14403
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
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	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

M.T. COLE (SA)		WELL #:		404H	RRCID ->	277851	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8364 - 13246
02	26680 X	18915	-0-	-7765	-0-	1573	1	17196 2	N	133	180 1	237
03	27342 X	18126	-0-	-9216	-0-	1516	1	16465 2	N	132	173 1	196
04	23730 X	19432	-0-	-4298	-0-	1577	1	17662 2	N	175	186 1	185
05	22134 X	21693	-0-	-441	-0-	1790	1	19855 2	N	44		229
*06	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	1665	1	19143 2	N	55		284
*07	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	21037	2	75 9	N	68	178 1	174

M.T. COLE (SA)		WELL #:		311H	RRCID ->	277852	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8489 - 13005
02	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	2243	1	14940 2	N	127		319
03	21297 X	16464	-0-	-4833	-0-	1571	1	14755 2	N	125	180 1	264
04	20610 X	15745	-0-	-4865	-0-	1506	1	14110 2	N	117	189 1	192
05	21297 X	13747	-0-	-7550	-0-	1351	1	12290 2	N	96		288
06	18810 X	12618	-0-	-6192	-0-	1240	1	11276 2	N	93	183 1	198
07	18507 X	11859	-0-	-6648	-0-	240	1	11541 2	N	71		269

M.T. COLE (SA)		WELL #:		304H	RRCID ->	277853	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8632 - 13507
02	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	2014	1	13413 2	N	129	181 1	184
03	23932 X	16619	-0-	-7313	-0-	1586	1	14897 2	N	124		308
04	23160 X	15728	-0-	-7432	-0-	1503	1	14081 2	N	131	184 1	255
05	23932 X	14453	-0-	-9479	-0-	1424	1	12962 2	N	61		316
06	19860 X	16407	-0-	-3453	-0-	1614	1	14681 2	N	102	182 1	236
07	16647 X	15405	-0-	-1242	-0-	312	1	14999 2	N	85		321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	12673 X	9709	-0-	-2964	-0-	1257	1	8373	2	N	72	226
03	12834 X	10833	-0-	-2001	-0-	1035	1	9720	2	N	71	297
04	12120 X	11468	-0-	-652	-0-	1098	1	10289	2	N	74 187 1	184
05	12524 X	3346	-0-	-9178	-0-	330	1	3006	2	N	9	193
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					
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792												
02	33205 X	28004	-0-	-5201	-0-	3619	1	24100	2	N	259 190 1	439
03	35495 X	28753	-0-	-6742	-0-	2739	1	25725	2	N	263 362 1	340
04	31260 X	27211	-0-	-4049	-0-	2599	1	24346	2	N	242 179 1	403
05	31434 X	23660	-0-	-7774	-0-	2317	1	21084	2	N	235 367 1	271
06	30420 X	24051	-0-	-6369	-0-	2360	1	21465	2	N	205 172 1	304
07	29946 X	25579	-0-	-4367	-0-	517	1	24849	2	N	194 178 1	320
						213	9					
HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124												
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	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
MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501												
02	30943 X	2834	-0-	-28109	-0-	316	1	2317	2	Y	183 135 1	230
03	28830 X	16963	-0-	-11867	-0-	1945	1	14721	2	Y	270 186 1	314
04	23220 X	18261	-0-	-4959	-0-	2162	1	15871	2	Y	207 173 1	348
05	29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	3440	1	25655	2	Y	278 334 1	292
*06	26406 X	26406	-0-	-0-	-0-	2730	1	23507	2	Y	154 156 1	290
*07	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	678	1	24274	2	Y	130 150 1	270
						143	9					
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434												
02	38164 X	31697	-0-	-6467	-0-	31519	2	178	9	N	162 181 1	169
03	40362 X	29196	-0-	-11166	-0-	29038	2	158	9	N	144 186 1	125
04	36510 X	28739	-0-	-7771	-0-	28601	2	138	9	N	125	250
05	35805 X	29464	-0-	-6341	-0-	29331	2	133	9	N	121 187 1	184
06	34650 X	28117	-0-	-6533	-0-	28005	2	112	9	N	102 187 1	99
07	33883 X	28642	-0-	-5241	-0-	28531	2	111	9	N	101	200

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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	3 8	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

ODOM		WELL #:		9H		RRCID -> 277906		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6656 - 11358				
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	

ODOM		WELL #:		10H		RRCID -> 277909		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6673 - 11419				
02	39092	X	28125	-0-	-10967	-0-	396	1	27718	2	Y	10			42	
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	17			59	
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	
07	30070	X	24059	-0-	-6011	-0-	366	1	23693	2	Y	-0-			72	

ODOM		WELL #:		8H		RRCID -> 277915		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6625 - 10514				
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	

JUSTIN UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 277921		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 8150 - 13194				
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-	

JUSTIN UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 277924		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8039 - 13056				
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JUSTIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277925	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8357 - 12979
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	
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-

JUSTIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277942	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8539 - 13001
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-

HAMM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	278011	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8170 - 14915
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

MUIR M (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	278076	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6688 - 10694
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

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	278077	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9528 - 14158
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

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		11H	RRCID ->	278079	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	9402 - 12472
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	35844 X	27515	-0-	-8329	-0-	3568	1	23762	2	N	168	325
						185	9					
03	36735 X	27412	-0-	-9323	-0-	2620	1	24607	2	N	168 358 1	135
						185	9					
04	32550 X	28135	-0-	-4415	-0-	2695	1	25250	2	N	173	308
						190	9					
05	31589 X	25918	-0-	-5671	-0-	2551	1	23211	2	N	142 186 1	264
						156	9					
06	29940 X	25808	-0-	-4132	-0-	2539	1	23094	2	N	159 183 1	240
						175	9					
07	29419 X	26577	-0-	-2842	-0-	538	1	25883	2	N	142 181 1	201
						156	9					
M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868												
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					
BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110												
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
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222												
02	10672 X	2378	-0-	-8294	-0-	195	1	2128	2	N	50	156
						55	9					
03	11408 X	10229	-0-	-1179	-0-	855	1	9288	2	N	78 181 1	53
						86	9					
04	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	1395	1	15625	2	N	98	151
						108	9					
05	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	1249	1	13853	2	N	78	229
						86	9					
*06	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	1390	1	15989	2	N	87 185 1	131
						96	9					
07	17701 X	8501	-0-	-9200	-0-	8479	2	22	9	N	20	151
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630												
02	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30172	2	162	9	N	147 191 1	310
03	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	29919	2	147	9	N	134 194 1	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 1	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 1	297

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 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			
02	21808 X	14765	-0-	-7043	-0-	1914	1	12745	2	N	96	189	1	201
03	23312 X	16148	-0-	-7164	-0-	1543	1	14496	2	N	99			300
04	22560 X	16491	-0-	-6069	-0-	1581	1	14808	2	N	93	181	1	212
05	22010 X	17079	-0-	-4931	-0-	1682	1	15310	2	N	79			291
*06	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	1902	1	17297	2	N	87	186	1	192
*07	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	373	1	17917	2	N	75			267

M.T. COLE (SA)		WELL #: 301H		RRCID ->	278695	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8770 - 13806			
02	22562 X	16513	-0-	-6049	-0-	2137	1	14233	2	N	130	180	1	210
03	24118 X	18274	-0-	-5844	-0-	1744	1	16380	2	N	136	182	1	164
04	23340 X	21061	-0-	-2279	-0-	2017	1	18899	2	N	132			296
05	21328 X	16593	-0-	-4735	-0-	1631	1	14839	2	N	112	184	1	224
06	20640 X	15792	-0-	-4848	-0-	1554	1	14132	2	N	96			320
07	21762 X	17438	-0-	-4324	-0-	353	1	16987	2	N	89	182	1	227

PERR B UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	278757	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	9061 - 15863			
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-

PERR B UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	278823	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	9045 - 14947			
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-

M.T. COLE		WELL #: 414H		RRCID ->	278833	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8364 - 13913			
02	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	2178	1	23799	2	N	332	381	1	227
03	32922 X	27183	-0-	-5739	-0-	2261	1	24567	2	N	323	373	1	177
04	29790 X	23757	-0-	-6033	-0-	1922	1	21531	2	N	276	188	1	265
05	29884 X	23220	-0-	-6664	-0-	1897	1	21042	2	N	255	186	1	334
06	27240 X	21955	-0-	-5285	-0-	1737	1	19973	2	N	223	373	1	184
07	28148 X	22364	-0-	-5784	-0-	22158	2	206	9	N	187			371

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PERR B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279708	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8493	PERF.11318	- 15720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	NO RPT	-0-	-80631	-0-			N	NO RPT			-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	N	-0-			-0-
*06		131713 X	64960	-0-	-66753	-0-	166	1	N	-0-			-0-
07		74958 X	55163	-0-	-19795	-0-	159	1	N	-0-			-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	N	-0-			-0-
*06		174734 X	81630	-0-	-93104	-0-	208	1	N	-0-			-0-
07		113026 X	69216	-0-	-43810	-0-	200	1	N	-0-			-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	N	-0-			-0-
06		61290 X	50850	-0-	-10440	-0-	130	1	N	-0-			-0-
07		63333 X	51380	-0-	-11953	-0-	148	1	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	280347	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 9293	- 14639	
05		94068 X	94068	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			-0-
06		97770 X	76016	-0-	-21754	-0-	194	1	N	-0-			-0-
07		101029 X	68547	-0-	-32482	-0-	198	1	N	-0-			-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	N	-0-			-0-
*06		126868 X	126868	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-			-0-
07		110825 X	110159	-0-	-666	-0-	318	1	N	-0-			-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	N	-0-			-0-
*06		118732 X	118732	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-			-0-
07		121582 X	104635	-0-	-16947	-0-	302	1	N	-0-			-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	N	-0-			-0-
06		93300 X	78342	-0-	-14958	-0-	200	1	N	-0-			-0-
07		96410 X	71410	-0-	-25000	-0-	206	1	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	280351	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 9230	- 14914	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		118825 X	118825	-0-	-0-	-0-	191	1	N	-0-			-0-
06		119640 X	107597	-0-	-12043	-0-	274	1	N	-0-			-0-
07		123628 X	95087	-0-	-28541	-0-	274	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		15 H		RRCID -> 280352		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263		
M	O	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
05	60876 X	60876	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	60778 2	N	-0-	-0-	
*06	67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	67371 2	N	-0-	-0-	
07	64976 X	56486	-0-	-8490	-0-	-0-	163 1	56323 2	N	-0-	-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
TWO-O-FIVE		WELL #:		2H		RRCID -> 199137		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106		
02	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-	5267 3	169 9	N	154	154 1	177
03	5735 X	5591	-0-	-144	-0-	-0-	5591 3		N	-0-		177
04	5550 X	5337	-0-	-213	-0-	-0-	5337 3		N	-0-		177
05	5797 X	5458	-0-	-339	-0-	-0-	5458 3		N	-0-		177
06	5610 X	5224	-0-	-386	-0-	-0-	5224 3		N	-0-		177
07	5797 X	5569	-0-	-228	-0-	-0-	5569 3		N	-0-		177
RIVER HILLS		WELL #:		1H		RRCID -> 200400		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255		
02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	-0-	5840 3		N	-0-		2
03	6014 X	6002	-0-	-12	-0-	-0-	6002 3		N	-0-		2
04	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	-0-	5690 3		N	-0-		2
05	6231 X	5972	-0-	-259	-0-	-0-	5972 3		N	-0-		2
06	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	-0-	6309 3		N	-0-		2
*07	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	-0-	6413 3		N	-0-		2
JOHNSON		WELL #:		1H		RRCID -> 200409		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866		
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		17
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2924 3		N	-0-		17
04	2760 N	2741	-0-	-19	-0-	-0-	2741 3		N	-0-		17
05	2821 N	2779	-0-	-42	-0-	-0-	2779 3		N	-0-		17
06	2760 N	2652	-0-	-108	-0-	-0-	2652 3		N	-0-		17
07	2821 N	2722	-0-	-99	-0-	-0-	2722 3		N	-0-		17
LANCASTER		WELL #:		1H		RRCID -> 201162		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083		
02	7975 X	7701	-0-	-274	-0-	-0-	7701 3		Y	-0-		6
03	8432 X	8218	-0-	-214	-0-	-0-	8218 3		Y	-0-		6
04	8160 X	8093	-0-	-67	-0-	-0-	8093 3		Y	-0-		6
05	8432 X	8255	-0-	-177	-0-	-0-	8255 3		Y	-0-		6
06	8130 X	8068	-0-	-62	-0-	-0-	8066 3	2 9	Y	2		8
*07	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	-0-	8510 3		Y	-0-		8
EVANS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 201163		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315		
02	5017 X	4912	-0-	-105	-0-	-0-	4912 3		N	-0-		47
03	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	-0-	5205 3		N	-0-		47
04	5190 X	5002	-0-	-188	-0-	-0-	5002 3		N	-0-		47
05	5301 X	5091	-0-	-210	-0-	-0-	5091 3		N	-0-		47
06	5130 X	4921	-0-	-209	-0-	-0-	4921 3		N	-0-		47
07	5239 X	5068	-0-	-171	-0-	-0-	5068 3		N	-0-		47
CORE LAB		WELL #:		1H		RRCID -> 201886		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025		
02	5829 X	5693	-0-	-136	-0-	-0-	5693 3		N	-0-		-0-
03	6200 X	6028	-0-	-172	-0-	-0-	6028 3		N	-0-		-0-
04	6000 X	5801	-0-	-199	-0-	-0-	5801 3		N	-0-		-0-
05	6200 X	5883	-0-	-317	-0-	-0-	5883 3		N	-0-		-0-
06	6000 X	5628	-0-	-372	-0-	-0-	5628 3		N	-0-		-0-
07	6076 X	5958	-0-	-118	-0-	-0-	5958 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TEICH "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202227	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6925 - 9025
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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

FAUBUS "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203997	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7043 - 9592
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-

LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	204000	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6726 - 10100
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

DANIELS		WELL #:		1H	RRCID ->	204155	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7302 - 8730
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

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204667	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	9388 - 10653
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-

JOHNSON		WELL #:		2H	RRCID ->	204940	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6940 - 8899
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-

RIVER HILLS		WELL #:		2RH	RRCID ->	204942	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7170 - 9215
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FRICKS		WELL #: 3H		RRCID -> 205108		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550			
M	O	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	
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	

GEREN		WELL #: 1H		RRCID -> 205700		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493			
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	

GEREN		WELL #: 2H		RRCID -> 205702		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022			
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-	

MEADOWS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 206417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507			
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-	

TEICH "C" UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 206663		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900			
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	Y	152		357	
06	3870 X	3643	-0-	-227	-0-	3643 3	Y	-0-		357	
07	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	3828 3	Y	31	190 1	198	

EVANS RANDLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 206957		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100			
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

ALFREY, HATTIE LOU		WELL #: 1H		RRCID -> 206958		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100			
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-

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	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
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-

CORE LAB		WELL #:		3H		RRCID -> 207198		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550		
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

RIVER HILLS		WELL #:		3H		RRCID -> 207200		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876		
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-

CORE LAB		WELL #:		2H		RRCID -> 207250		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317		
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

FRICKS		WELL #:		2H		RRCID -> 207997		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900		
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-

FRICKS		WELL #:		1		RRCID -> 208134		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682		
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

ACU		WELL #:		1 H		RRCID -> 208645		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRICE		WELL #:		1 H	RRCID ->	208646	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6710 - 8712
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	208968	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9344	PERF.	7500 - 9202
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-

FAUBUS "B" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209039	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6900 - 7899
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-

KING		WELL #:		2 H	RRCID ->	209112	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6950 - 9000
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-

WEST		WELL #:		1 H	RRCID ->	209168	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6754 - 9738
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

GEREN		WELL #:		3 H	RRCID ->	209174	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6734 - 8310
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-

TEICH, HENRY		WELL #:		1 H	RRCID ->	209248	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6875 - 8150
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 209301		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 8150 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

LANCASTER		WELL #:		3 H RRCID -> 209718		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 7002 - 9640	
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	Y	2	2		11
07	6634 X	5387	-0-	-1247	-0-	5387 3	Y	-0-			11

LANCASTER		WELL #:		4 H RRCID -> 210600		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 7050 - 9360	
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-

SET/BACK "A" UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 210660		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8890 - 11022	
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-

KING		WELL #:		3 H RRCID -> 210664		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 7100 - 9400	
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-

NEWSOME "B"		WELL #:		1 RRCID -> 210867		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5914 - 5974	
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

RICHARD CRIDER UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 211706		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 7524 - 9411	
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-

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	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
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-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212652		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 7900 - 9026	
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-

HAUSENFLUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 212700		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 7150 - 8570	
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-

COPPENGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 212860		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 7252 - 9855	
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

TEICH "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213029		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6852 - 8982	
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	Y	42	46 9		79
07	5735 X	5632	-0-	-103	-0-	5632 3	Y	-0-			79

MASSEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 213145		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6600 - 8574	
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-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 213147		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6866 - 8392	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SET/BACK "C" UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	213176	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8400	- 10315
M	O	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	
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

COPPENGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213192	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 6902 - 9026
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-

MAAK		WELL #:		1H	RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6900 - 8669
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-

GEREN		WELL #:		4 H	RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6805 - 8815
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-

RUZICKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6900 - 9398
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-

WEST UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 7050 - 9089
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-

RIVER HILLS		WELL #:		4 H	RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7045 - 8950
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599 PERF. 7050 - 9072
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
02	3799 X	3424	-0-	-375	-0-	3424	3	N	-0-
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3	N	-0-
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3	N	-0-
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3	N	-0-
06	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	3780	3	N	-0-
07	4216 X	3924	-0-	-292	-0-	3924	3	N	-0-

GEREN		WELL #: 6H		RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359 PERF. 6602 - 8817
02	6293 X	5375	-0-	-918	-0-	5375	3	N	-0-
03	6727 X	5547	-0-	-1180	-0-	5547	3	N	-0-
04	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3	N	-0-
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3	N	-0-
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3	N	-0-
07	7037 X	6694	-0-	-343	-0-	6694	3	N	-0-

RAAM		WELL #: 1H		RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733 PERF. 8000 - 9746
02	11368 X	10641	-0-	-727	-0-	10641	2	N	-0-
03	11873 X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2	N	-0-
04	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2	N	-0-
05	11966 X	10817	-0-	-1149	-0-	10817	2	N	-0-
06	11580 X	10364	-0-	-1216	-0-	10364	2	N	-0-
07	12152 X	10565	-0-	-1587	-0-	10565	2	N	-0-

LOWRANCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253 PERF. 8601 - 10837
02	4872 X	3888	-0-	-984	-0-	3888	2	N	-0-
03	5208 X	4059	-0-	-1149	-0-	4059	2	N	-0-
04	5040 X	3940	-0-	-1100	-0-	3940	2	N	-0-
05	4898 X	4136	-0-	-762	-0-	4136	2	N	-0-
06	4200 X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2	N	-0-
*07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	214321	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	7328 PERF. 7132 - 9300
02	4959 X	4699	-0-	-260	-0-	1390	1	3309 2 N	-0-
03	5177 X	5082	-0-	-95	-0-	1679	1	3403 2 N	-0-
04	5160 X	5063	-0-	-97	-0-	1476	1	3587 2 N	-0-
05	5332 X	1403	-0-	-3929	-0-	1403	1	N	-0-
06	5160 X	5033	-0-	-127	-0-	1269	1	3764 2 N	-0-
07	5239 X	4700	-0-	-539	-0-	1615	1	3085 2 N	-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	214322	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6069 PERF. 6400 - 8604
02	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	3	N	-0-
03	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3	N	-0-
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3	N	-0-
05	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4584	3	N	-0-
06	5400 X	4006	-0-	-1394	-0-	4006	3	N	-0-
07	5580 X	4562	-0-	-1018	-0-	4562	3	N	-0-

GEREN		WELL #: 7H		RRCID ->	214323	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6349 PERF. 6550 - 8830
02	7134 X	6793	-0-	-341	-0-	6793	3	N	-0-
03	7595 X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3	N	-0-
04	7350 X	6803	-0-	-547	-0-	6803	3	N	-0-
05	7347 X	6898	-0-	-449	-0-	6898	3	N	-0-
06	7110 X	6526	-0-	-584	-0-	6526	3	N	-0-
07	7254 X	6776	-0-	-478	-0-	6776	3	N	-0-

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	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	
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-	

SCOTTIE DOG		WELL #: 2H		RRCID ->	214456	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8548 - 10458
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-	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	214466	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6721 - 9175
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	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	214467	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6855 - 9055
02	6032 X	5566	-0-	-466	-0-	5566 3	N	-0-		-0-	
03	6448 X	5827	-0-	-621	-0-	5827 3	N	-0-		-0-	
04	6240 X	5675	-0-	-565	-0-	5675 3	N	-0-		-0-	
05	6324 X	5735	-0-	-589	-0-	5735 3	N	-0-		-0-	
06	6030 X	5381	-0-	-649	-0-	5381 3	N	-0-		-0-	
07	5952 X	5511	-0-	-441	-0-	5511 3	N	-0-		-0-	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	214468	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6350 - 8550
02	4524 X	3783	-0-	-741	-0-	3783 3	N	-0-		-0-	
03	4836 X	2241	-0-	-2595	-0-	2241 3	N	-0-		-0-	
04	4680 X	3266	-0-	-1414	-0-	3266 3	N	-0-		-0-	
05	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	4638 3	N	-0-		-0-	
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 3	N	-0-		-0-	
07	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3859 3	N	-0-		-0-	

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID ->	214489	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8550 - 12120
02	9483 X	9279	-0-	-204	-0-	9279 2	N	-0-		-0-	
03	10137 X	9679	-0-	-458	-0-	9679 2	N	-0-		-0-	
04	9810 X	8534	-0-	-1276	-0-	8534 2	N	-0-		-0-	
05	10137 X	9362	-0-	-775	-0-	9362 2	N	-0-		-0-	
06	9780 X	7515	-0-	-2265	-0-	7515 2	N	-0-		-0-	
07	9920 X	8576	-0-	-1344	-0-	8576 2	N	-0-		-0-	

SET/BACK "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	214490	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8277 - 10264
02	6844 X	6635	-0-	-209	-0-	6635 2	N	-0-		-0-	
03	7409 X	6886	-0-	-523	-0-	6886 2	N	-0-		-0-	
04	7170 X	6496	-0-	-674	-0-	6496 2	N	-0-		-0-	
05	7409 X	7067	-0-	-342	-0-	7067 2	N	-0-		-0-	
06	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	6564 2	N	-0-		-0-	
07	7099 X	6736	-0-	-363	-0-	6736 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4234 X	4008	-0-	-226	-0-	4008	3		Y	-0-		114
03		4402 X	3891	-0-	-511	-0-	3891	3		Y	-0-		114
04		4170 X	469	-0-	-3701	-0-	469	3		Y	-0-		114
05		4309 X	3058	-0-	-1251	-0-	3058	3		Y	-0-		114
06		4140 X	3718	-0-	-422	-0-	3718	3		Y	-0-		114
07		4278 X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3		Y	-0-		114

EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8687 - 10534	
02		2378 X	2171	-0-	-207	-0-	2171	2		N	-0-		2
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-		2
04		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		2
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-		2
06		2490 N	2420	-0-	-70	-0-	2420	2		N	-0-		2
07		2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500	2		N	-0-		2

RIVER HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6770 - 8399	
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-

CORE LAB		WELL #:		4H	RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	6949 - 9367	
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

TEICH "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214530	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6880 - 9380	
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	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

BRINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8602 - 11432	
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	-0-	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-

HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214635	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6750 - 8566	
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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GEREN		WELL #: 5H		RRCID ->	214636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6341 PERF. 6856 - 8896	
M	O	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
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-	

KING		WELL #: 4 H		RRCID ->	214649	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6472 PERF. 7100 - 9400	
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-	

KOLAR		WELL #: 1H		RRCID ->	214651	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6872 PERF. 7300 - 9470	
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-	

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 2RH		RRCID ->	215234	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6739 PERF. 7000 - 9639	
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	

GREENWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215302	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6853 PERF. 7250 - 9700	
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	

TEICH "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	215329	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	6534 PERF. 6950 - 8850	
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	

PRESSLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	215330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 8500 - 10510	
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-	

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	* * 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
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-

PALMER		WELL #:		2H	RRCID ->	215684	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6601 -	8988
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-

CRIDER		WELL #:		2H	RRCID ->	216133	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6801 -	8692
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-

WILSHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216283	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	7870 -	10800
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-

KOLAR		WELL #:		2H	RRCID ->	216286	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7313 -	9588
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-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216313	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6600 -	10200
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

LOWRANCE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216359	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8695 -	12045
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEWART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	216360	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7890 - 10193	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SCHULTZ "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6892 - 9742	
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-

FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6870 - 9200	
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-

MARCHBANKS		WELL #: 1H		RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6890 - 8960	
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-

SET/BACK "D"		WELL #: 1H		RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8375 - 11445	
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-

HILTON		WELL #: 2H		RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8265 - 11989	
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-

PEARSON		WELL #: 1H		RRCID ->	217145	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	6250 - 8150	
02	3712 X	3354	-0-	-358	-0-	3354	3	N	-0-			28
03	3875 X	3569	-0-	-306	-0-	3566	3	N	3			31
04	3750 X	3289	-0-	-461	-0-	3274	3	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	N	2			46
07	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3484	3	N	1	1 8		46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MASSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	217146	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6372	PERF. 6982 -	9400
M	O	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 CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	2101	-0-	2101	14446		2101 3		N	-0-		-0-
03	16352 X	1906	-0-	-14446			1906 3		N	-0-		-0-
04	1133 X	1133	-0-	-0-			1133 3		N	-0-		-0-
05	2232 N	1021	-0-	-1211			1021 3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1128	-0-	-702			1128 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1105	-0-	-73			1105 3		N	-0-		-0-

ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	217147	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7840 -	9565
02	5365 X	4668	-0-	-697			4668 2		N	-0-		2
03	5425 X	4943	-0-	-482			4943 2		N	-0-		2
04	5190 X	4830	-0-	-360			4830 2		N	-0-		2
05	4991 X	4446	-0-	-545			4446 2		N	-0-		2
06	4830 X	4242	-0-	-588			4242 2		N	-0-		2
07	4991 X	4134	-0-	-857			4134 2		N	-0-		2

RIVER HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	217148	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 7010 -	8993
02	2320 N	2195	-0-	-125			2195 3		N	-0-		-0-
03	2440 N	2440	-0-	-0-			2440 3		N	-0-		-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-			2318 3		N	-0-		-0-
05	2356 N	2311	-0-	-45			2311 3		N	-0-		-0-
06	2370 N	2282	-0-	-88			2282 3		N	-0-		-0-
*07	2431 N	2431	-0-	-0-			2431 3		N	-0-		-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	217149	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6885 -	9396
02	5655 X	5648	-0-	-7			5648 3		Y	-0-		81
03	6045 X	6015	-0-	-30			6015 3		Y	-0-		81
04	5970 X	5859	-0-	-111			5859 3		Y	-0-		81
05	6169 X	5993	-0-	-176			5993 3		Y	-0-		81
06	5970 X	5764	-0-	-206			5764 3		Y	-0-		81
07	6045 X	5963	-0-	-82			5963 3		Y	-0-		81

GEREN		WELL #:		9H	RRCID ->	217150	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6775 -	9200
02	4147 X	3746	-0-	-401			3746 3		N	-0-		-0-
03	4433 X	4090	-0-	-343			4090 3		N	-0-		-0-
04	4290 X	3867	-0-	-423			3867 3		N	-0-		-0-
05	4247 X	3658	-0-	-589			3658 3		N	-0-		-0-
06	4110 X	3734	-0-	-376			3734 3		N	-0-		-0-
07	4092 X	3657	-0-	-435			3657 3		N	-0-		-0-

NEWSOM		WELL #:		1H	RRCID ->	217151	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 6120 -	8320
02	1914 N	1910	-0-	-4			1862 2	48 9	N	44	5 8	100
03	2015 N	1573	-0-	-442			1550 2	23 9	N	21	2 8	119
04	2010 N	1	-0-	-2009			1 2		N	-0-		119
05	2046 N	-0-	-0-	-2046					N	-0-	105 1	14
06	1530 N	-0-	-0-	-1530					N	-0-		14
07	1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-		14

O'DOWD		WELL #:		2H	RRCID ->	217153	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 7120 -	10300
02	5771 X	5715	-0-	-56			5715 3		N	-0-		-0-
03	5983 X	5871	-0-	-112			5871 3		N	-0-		-0-
04	5640 X	4988	-0-	-652			4988 3		N	-0-		-0-
05	6107 X	5236	-0-	-871			5236 3		N	-0-		-0-
06	5910 X	5101	-0-	-809			5101 3		N	-0-		-0-
07	6107 X	5119	-0-	-988			5119 3		N	-0-		-0-

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

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7730 - 9150
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

KIMBROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8211 - 11700
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-

U.S. LIME		WELL #:		1H	RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6658 - 10300
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

MASSEY		WELL #:		4H	RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6700 - 9300
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-

CHRISTIAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	217945	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	7890 - 8530
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

RAAM		WELL #:		2H	RRCID ->	218450	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7950 - 10124
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BEASLEY		WELL #:		2 H		RRCID -> 218457		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800	
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	BALANCE
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

GEREN		WELL #:		10H		RRCID -> 218510		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400	
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-

KOLAR		WELL #:		3H		RRCID -> 218511		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850	
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-

U.S. LIME		WELL #:		5H		RRCID -> 218527		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197	
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

HOLTMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 218538		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430	
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

HILTON		WELL #:		1H		RRCID -> 218539		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231	
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

ASHE		WELL #:		1H		RRCID -> 218541		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250	
02	435 N	419	-0-	-16	-0-	411	3	8	9	N	7
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	3	14	9	N	13
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1578	3	35	9	N	32
*07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1568	3	37	9	N	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
U.S. LIME		WELL #:		4H	RRCID ->	218600	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6788 - 8586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2386	-0-	-514	2335	2386	3	Y	-0-			2
03	3100	N	2605	-0-	-495	1840	2605	3	Y	-0-			2
04	3000	N	2485	-0-	-515	1325	2485	3	Y	-0-			2
05	3100	N	2493	-0-	-607	718	2493	3	Y	-0-			2
06	3000	N	2371	-0-	-629	89	2371	3	Y	-0-			2
07	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	2434	3	Y	-0-			2

BURKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219499	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7578 - 9163	
02	2668	X	2150	-0-	-518	-0-	526	1	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-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		7H	RRCID ->	219500	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8400 - 11036	
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-

STEVENSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	219987	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6740 - 9260	
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-

WILSHIRE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	219989	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7300 - 9220	
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-

ROBERTS		WELL #:		4H	RRCID ->	219990	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	8400 - 10540	
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-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	219992	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8555 - 11300	
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-

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
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

PALMER		WELL #:		5H	RRCID ->	219995	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6606 - 8790	
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-

MASSEY		WELL #:		5H	RRCID ->	219996	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6850 - 8938	
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

WILSHIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	219997	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	8412 - 10820	
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

WILSHIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	219998	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	8060 - 12070	
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-

BRINDLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	219999	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8497 - 10950	
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-

HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	220000	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6775 - 8905	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEONARD		WELL #:		1RH		RRCID -> 220001		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172		
M	O	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 CODE	BALANCE
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-	-0-	
03	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	4474 2		N	-0-	-0-	
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-	-0-	
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4535 2		N	-0-	-0-	
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-	-0-	
*07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-	-0-	

KIMBROUGH		WELL #:		2H		RRCID -> 220170		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178		
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3108 2		N	-0-	-0-	
03	3286 X	3200	-0-	-86	-0-	-0-	3200 2		N	-0-	-0-	
04	3300 X	2874	-0-	-426	-0-	-0-	2874 2		N	-0-	-0-	
05	3410 X	2018	-0-	-1392	-0-	-0-	2018 2		N	-0-	-0-	
06	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	-0-	2949 2		N	-0-	-0-	
07	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	-0-	2773 2		N	-0-	-0-	

MASSEY		WELL #:		3H		RRCID -> 220173		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090		
02	8004 X	7508	-0-	-496	-0-	-0-	7508 3		N	-0-	-0-	
03	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	-0-	8090 3		N	-0-	-0-	
04	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	-0-	7758 3		N	-0-	-0-	
05	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	-0-	8514 3		N	-0-	-0-	
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	-0-	8318 3		N	-0-	-0-	
*07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	-0-	8566 3		N	-0-	-0-	

SCHULTZ "A"		WELL #:		2H		RRCID -> 220174		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730		
02	9019 X	8601	-0-	-418	-0-	-0-	8601 3		N	-0-	-0-	
03	10261 X	8948	-0-	-1313	-0-	-0-	8948 3		N	-0-	-0-	
04	9930 X	8520	-0-	-1410	-0-	-0-	8520 3		N	-0-	-0-	
05	10261 X	8777	-0-	-1484	-0-	-0-	8777 3		N	-0-	-0-	
06	9150 X	8476	-0-	-674	-0-	-0-	8476 3		N	-0-	-0-	
07	9207 X	8631	-0-	-576	-0-	-0-	8631 3		N	-0-	-0-	

HARDCASTLE		WELL #:		1H		RRCID -> 220175		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255		
02	6641 X	6533	-0-	-108	-0-	-0-	6533 3		N	-0-	-0-	
03	7068 X	6896	-0-	-172	-0-	-0-	6896 3		N	-0-	-0-	
04	6870 X	6437	-0-	-433	-0-	-0-	6437 3		N	-0-	-0-	
05	7099 X	6388	-0-	-711	-0-	-0-	6388 3		N	-0-	-0-	
06	6870 X	6016	-0-	-854	-0-	-0-	6016 3		N	-0-	-0-	
07	6975 X	6143	-0-	-832	-0-	-0-	6143 3		N	-0-	-0-	

BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #:		1H		RRCID -> 220177		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900		
02	1769 N	1425	-0-	-344	-0-	-0-	578 1	833 3	N	13	3 8	130
							14 9					
03	2418 N	622	-0-	-1796	-0-	-0-	620 1	2 9	N	2	2 8	130
04	1800 N	1163	-0-	-637	-0-	-0-	506 1	656 3	N	1	82 1	49
							1 9					
05	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	-0-	620 1	590 3	N	2	2 8	49
							2 9					
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	600 1	705 3	N	-0-	-0-	49
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	620 1	602 3	N	7	7 8	49
							8 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JOHNSTON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221581	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	6255 - 8875
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	
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

SHAW		WELL #:		2RH	RRCID ->	221582	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6715 - 10440
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

BIG CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221583	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 8970
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	1 8	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	1 8	54
07	3565 X	3169	-0-	-396	-0-	3158	3	11 9	N	10	2 8	62

WIMBERLY		WELL #:		1H	RRCID ->	221587	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6290 - 8740
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	1 8	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

PALMER		WELL #:		3H	RRCID ->	221588	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6700 - 10060
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-

CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	221589	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8750 - 9748
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-

DIXON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221590	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6415 - 8875
02	3103 X	2918	-0-	-185	-0-	2914	3	4 9	N	4	1 8	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	1 8	47
07	3131 X	2940	-0-	-191	-0-	2936	3	4 9	N	4	1 8	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221591	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	6350 - 9250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		460 N	460	-0-	-0-	-0-	451 3	9 9	N	8	8 8		13
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	5	5 8		13
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	4	4 8		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

PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	221592	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6600 - 9550	
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-

CAMPBELL		WELL #:		2H	RRCID ->	221868	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8434 - 10330	
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-

HILTON		WELL #:		3H	RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8158 - 11844	
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-

GOSSETT		WELL #:		1H	RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7051 - 8385	
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-

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7290 - 9270	
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-

BOWERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	221873	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6785 - 11095	
02		4350 X	4191	-0-	-159	-0-	4191 3		Y	-0-			21
03		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	4463 3	41 9	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CLEMMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	221875	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7060 - 10540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8552 - 12270		
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-

U.S. LIME		WELL #:		6H	RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6991 - 9765		
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

SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 6980 - 9565		
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-

SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	221880	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6570 - 10200		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	221882	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 6625 - 10200		
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-

SET BACK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221883	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8300 - 10885		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MATLOCK, J. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	221886	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6589 -	8059
M	O	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 CODE	BALANCE
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

LOWRANCE "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	221888	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 9150 -	11950
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-

TEICH, HENRY		WELL #:		2 H	RRCID ->	221941	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6950 -	9900
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

WILKES		WELL #:		1H	RRCID ->	221942	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 7700 -	9800
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-

U. S. LIME		WELL #:		8H	RRCID ->	221991	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 6364 -	9908
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

HADLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221992	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7455 -	9195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	221998	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 6550 -	10350
02	2175 N	651	-0-	-1524	-0-	651	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
HARDCASTLE		WELL #: 2H		RRCID ->	221999	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6592 PERF. 6575 - 10165
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
02	7946 X	7574	-0-	-372	-0-	7574	3	N	-0-
03	8773 X	7911	-0-	-862	-0-	7911	3	N	-0-
04	8490 X	7615	-0-	-875	-0-	7615	3	N	-0-
05	8773 X	7934	-0-	-839	-0-	7934	3	N	-0-
06	8100 X	7338	-0-	-762	-0-	7338	3	N	-0-
07	8091 X	7514	-0-	-577	-0-	7514	3	N	-0-

SET BACK "D"		WELL #: 2H		RRCID ->	222000	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7934 PERF. 8510 - 11683
02	4176 X	4080	-0-	-96	-0-	4080	2	N	-0-
03	4464 X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2	N	-0-
04	4320 X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2	N	-0-
05	4464 X	4264	-0-	-200	-0-	4264	2	N	-0-
06	4320 X	4045	-0-	-275	-0-	4045	2	N	-0-
07	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	4155	2	N	-0-

FLEMING TRUST		WELL #: 1H		RRCID ->	222001	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	7898 PERF. 8484 - 11870
02	4872 X	3988	-0-	-884	-0-	3988	2	N	-0-
03	5456 X	4313	-0-	-1143	-0-	4313	2	N	-0-
04	5280 X	2881	-0-	-2399	-0-	2881	2	N	-0-
05	5456 X	3242	-0-	-2214	-0-	3242	2	N	-0-
06	4530 X	3052	-0-	-1478	-0-	3052	2	N	-0-
07	4309 X	3868	-0-	-441	-0-	3868	2	N	-0-

TODD		WELL #: 2H		RRCID ->	222002	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6658 PERF. 6930 - 10830
02	6032 X	5553	-0-	-479	-0-	5553	3	Y	-0-
03	6355 X	5294	-0-	-1061	-0-	5294	3	Y	-0-
04	6150 X	1568	-0-	-4582	-0-	1568	3	Y	-0-
05	5921 X	5588	-0-	-333	-0-	5588	3	Y	-0-
06	5730 X	5298	-0-	-432	-0-	5298	3	Y	-0-
07	5921 X	4998	-0-	-923	-0-	4998	3	Y	-0-

U.S. LIME		WELL #: 7H		RRCID ->	222081	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6121 PERF. 6368 - 9878
02	5191 X	4979	-0-	-212	-0-	4979	3	Y	-0-
03	5549 X	5391	-0-	-158	-0-	5391	3	Y	-0-
04	5340 X	5148	-0-	-192	-0-	5148	3	Y	-0-
05	5518 X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3	Y	-0-
06	5310 X	4380	-0-	-930	-0-	4380	3	Y	-0-
07	5394 X	4429	-0-	-965	-0-	4429	3	Y	-0-

MATLOCK, J. W.		WELL #: 1H		RRCID ->	222083	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318 PERF. 6482 - 8798
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-

KOLAR		WELL #: 5H		RRCID ->	222084	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6817 PERF. 6905 - 9255
02	5945 X	5681	-0-	-264	-0-	5681	3	N	-0-
03	6324 X	5750	-0-	-574	-0-	5750	3	N	-0-
04	6120 X	5503	-0-	-617	-0-	5503	3	N	-0-
05	6138 X	5822	-0-	-316	-0-	5822	3	N	-0-
06	5880 X	5691	-0-	-189	-0-	5691	3	N	-0-
07	6076 X	5974	-0-	-102	-0-	5974	3	N	-0-

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	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
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-

KTV CADDO		WELL #: 1H		RRCID ->	222086	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7240 - 9350	
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

CAMPBELL		WELL #: 5H		RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8570 - 12000	
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

CAMPBELL		WELL #: 4H		RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8517 - 11700	
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-

HARDCASTLE		WELL #: 3H		RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6573 - 10110	
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-

CLEMENTS		WELL #: 4H		RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7020 - 10500	
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-

GEORGE		WELL #: 1H		RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	6865 - 9340	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLEMENTS		WELL #:		6H	RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6995 - 10165
M	O	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
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-

CLEMENTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222098	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7075 - 10725
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-

BOWERMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	222099	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6784 - 11296
02	6322 X	6059	-0-	-263	-0-	6059	3	Y	-0-			31
03	6727 X	6689	-0-	-38	-0-	6631	3	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

ROBERTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222101	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8750 - 12418
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-

MATLOCK, E. D. ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	223298	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6357 - 9600
02	6322 X	5959	-0-	-363	-0-	5917	3	N	38	38	1	98
03	6603 X	6529	-0-	-74	-0-	6529	3	N	-0-			98
04	6390 X	6158	-0-	-232	-0-	6158	3	N	-0-			98
05	6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6302	3	N	-0-			98
06	6330 X	6095	-0-	-235	-0-	6095	3	N	-0-			98
07	6541 X	6321	-0-	-220	-0-	6321	3	N	-0-			98

TRULOVE		WELL #:		1H	RRCID ->	223299	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8445 - 10460
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-

LITTLE CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	223794	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6075 - 8855
02	2668 N	2339	-0-	-329	-0-	2333	3	N	5	3	8	26
03	2883 N	2499	-0-	-384	-0-	2498	3	N	1			27
04	2730 N	2345	-0-	-385	-0-	2335	3	N	9	1	8	35
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	12			47
06	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2366	3	N	6	1	8	52
07	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	2207	3	N	9	2	8	59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
CHURCHILL		WELL #:		1H	RRCID ->	223796	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5637 - 7664			
M	O	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
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-

MOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7290 - 9042			
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-

WATKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	224761	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8250 - 9960			
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-

BEIL		WELL #:		4H	RRCID ->	225765	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7313 - 8645			
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-

EAGLE FORD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8585 - 11385			
02	4147	X	3969	-0-	-178	-0-	3969	2			N	-0-			2
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4120	2			N	-0-			2
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-			2
05	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-			2
06	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	3426	2			N	-0-			2
07	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	3476	2			N	-0-			2

RODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	225767	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6945 - 8255			
02	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	3			N	-0-			-0-
03	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	3			N	-0-			-0-
05	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	3			N	-0-			-0-
06	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
07	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	3			N	-0-			-0-

RICHARDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	225768	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7496 - 8574			
02	4785	X	4564	-0-	-221	-0-	4564	3			N	-0-			-0-
03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-			-0-
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			N	-0-			-0-
05	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	4643	3			N	-0-			-0-
06	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	4198	3			N	-0-			-0-
07	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	3			N	-0-			-0-

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	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
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

U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450	
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

SALLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225781	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5906 - 7010	
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	1 8	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

FOX "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	225783	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6235 - 9340	
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

SET/BACK "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	225784	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8295 - 11250	
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

BEIL		WELL #:		3H	RRCID ->	225785	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6970 - 10770	
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-

EAGLE FORD "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

LUTTRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226334	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8210 - 9745	
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-

LITTLE CREEK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226336	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6380 - 9900	
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

REITER		WELL #:		1H	RRCID ->	226338	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8277 - 10261	
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-

GORMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226339	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8155 - 9922	
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-

LOWRANCE "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	226340	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8411 - 10302	
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-

CROWDER, FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	226341	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6175 - 10825	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HICKS FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	226342	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6875 -	8525	
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
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

BEIL		WELL #:		2H	RRCID ->	226343	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 7303 -	11108	
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-

BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	226346	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7800 -	11650	
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-

KEMP D		WELL #:		1H	RRCID ->	226347	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8190 -	12100	
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-

HAYS		WELL #:		1H	RRCID ->	226348	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6779 -	8587	
02	8265 X	7922	-0-	-343	-0-	7922	3		N	-0-			-0-
03	8835 X	8621	-0-	-214	-0-	8621	3		N	-0-			-0-
04	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3		N	-0-			-0-
05	8773 X	8654	-0-	-119	-0-	8654	3		N	-0-			-0-
06	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3		N	-0-			-0-
07	8959 X	8715	-0-	-244	-0-	8715	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	226353	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8407 -	11720	
02	2813 X	2709	-0-	-104	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2		N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID ->	226354	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6757 -	9820	
02	2900 X	2634	-0-	-266	-0-	2634	2		N	-0-			1
03	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2		N	-0-			1
04	2880 X	2735	-0-	-145	-0-	2735	2		N	-0-			1
05	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2		N	-0-			1
06	2850 X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2		N	-0-			1
07	2852 X	2615	-0-	-237	-0-	2615	2		N	-0-			1

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	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
02	2465 N	1323	-0-	-1142	-0-	1323 3		N	-0-			2
03	2046 N	1396	-0-	-650	-0-	1396 3		N	-0-			2
04	1320 N	869	-0-	-451	-0-	869 3		N	-0-			2
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			2
06	1350 N	714	-0-	-636	-0-	714 3		N	-0-			2
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			2

RUMAGE		WELL #: 1H		RRCID -> 226356		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 6315 - 9230		
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222 3	13 9	N	12	5 8		66
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1338 3	12 9	N	11	2 8		75
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257 3	18 9	N	16	3 8		88
05	1333 N	734	-0-	-599	-0-	727 3	7 9	N	6	75 1		19
06	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1087 3	17 9	N	15	6 8		28
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1411 3	24 9	N	22	9 8		41

DOUBLE DIAMOND		WELL #: 5H		RRCID -> 226357		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 7000 - 9700		
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-

SPRIMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 226359		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8265 - 9585		
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-

HEFFNER		WELL #: 1H		RRCID -> 226360		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7784 - 11866		
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-

EZELL		WELL #: 1H		RRCID -> 226361		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7786 - 11210		
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-

BOWERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 226362		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 6802 - 8566		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CASSTEVEENS		WELL #:		3H	RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8138 - 9719
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	226364	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7039 - 8545
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-

CARRELL, V. L.		WELL #:		1H	RRCID ->	226365	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7260 - 8940
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	4609	2		N	-0-		-0-
07	T. A.	4866	-0-	4866	9475	4866	2		N	-0-		-0-

BECKHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	226366	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7930 - 9530
02	5916 X	5670	-0-	-246	-0-	5670	2		N	-0-		-0-
03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2		N	-0-		-0-
04	6060 X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2		N	-0-		-0-
05	6262 X	5946	-0-	-316	-0-	5946	2		N	-0-		-0-
06	6060 X	5427	-0-	-633	-0-	5427	2		N	-0-		-0-
07	6169 X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2		N	-0-		-0-

CAUDILL-HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	226368	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	5948 - 8349
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35 9	N	32	2 8	62
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	795	3	18 9	N	16	1 8	77
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	824	3	14 9	N	13	3 8	87
05	1054 N	777	-0-	-277	-0-	770	3	7 9	N	6	1 8	92
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	626	3	8 9	N	7		99
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	935	3	14 9	N	13	2 8	110

U.S. LIME		WELL #:		9H	RRCID ->	226369	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	6329 - 9573
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

WOLFE		WELL #:		1H	RRCID ->	226371	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7308 - 8509
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* * 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
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-

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7628 -	9708	
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-

CASSTEVENS		WELL #:		1 H	RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6609 -	6688	
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-

HOLMES		WELL #:		2H	RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7540 -	9440	
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-

HOLMES		WELL #:		1H	RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7382 -	9169	
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-

CAUDILL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	227408	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5810 -	9285	
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	

HARDCASTLE		WELL #:		9H	RRCID ->	227811	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6670 -	9320	
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-

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	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
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-

CLARK		WELL #: 2H		RRCID ->	227815	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7080 - 9850
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-

TOLBERT		WELL #: 1H		RRCID ->	227817	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8408 - 11570
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-

U.S. LIME		WELL #: 10H		RRCID ->	227818	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6425 - 10475
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

MEEKS		WELL #: 1H		RRCID ->	227820	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7868 - 10623
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-

JACKSON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID ->	228258	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6493 - 9215
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

CASSTEVENS		WELL #: 4H		RRCID ->	228259	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8204 - 11110
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CASSTEVENS		WELL #:		5H	RRCID ->	228260	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8205 - 11450	
M	O	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
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-	

TOLBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	228263	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8278 - 11550	
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	

SWEENEY		WELL #:		6H	RRCID ->	228264	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8628 - 12579	
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-	

BRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	228265	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 6500 - 9270	
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-	

FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228266	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8300 - 11930	
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-	

HARDCASTLE		WELL #:		10H	RRCID ->	228268	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6680 - 9330	
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-	

HARDCASTLE		WELL #:		8H	RRCID ->	228269	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6690 - 9455	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SWEENEY		WELL #:		5H	RRCID ->	228272	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8655 - 12670
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	
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-

CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	228376	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 7117 - 11458
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-

GRIFFIN		WELL #:		1RH	RRCID ->	228377	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8560 - 11005
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	-0-	4885 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	8719	-0-	5619	-0-	7504 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	5688	-0-	2688	-0-	10192 2		N	-0-		-0-
*07	15732 X	5540	-0-	-10192	-0-	5540 2		N	-0-		-0-

JACKSON HEIRS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF. 6240 - 9249
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

KOLAR		WELL #:		6H	RRCID ->	228584	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6878 - 9799
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-

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	228670	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8301 - 11743
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-

HANSCOM		WELL #:		1 H	RRCID ->	228900	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5928	PERF. 6165 - 8725
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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
PARRIS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	230113	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6132 - 10150			
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

KING		WELL #:		5H	RRCID ->	230480	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6817 - 9980			
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-			-0-
03	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			-0-
04	3330 X	3115	-0-	-215	-0-	-0-	3115	3			N	-0-			-0-
05	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	-0-	3417	3			N	-0-			-0-
06	3330 X	3070	-0-	-260	-0-	-0-	3070	3			N	-0-			-0-
07	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	-0-	3282	3			N	-0-			-0-

SHAWVER		WELL #:		1H	RRCID ->	230484	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	6198 - 8808			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BONTKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230501	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8974 - 11720			
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-			-0-
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-			-0-
*07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-			-0-

BONTKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230503	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8810 - 11635			
02	5510 X	5316	-0-	-194	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
03	5859 X	5271	-0-	-588	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
04	5490 X	4818	-0-	-672	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
05	5673 X	4690	-0-	-983	-0-	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
06	5490 X	4293	-0-	-1197	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
07	5673 X	4424	-0-	-1249	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			-0-

KTV CADDO		WELL #:		2 H	RRCID ->	230679	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7097 - 10000			
02	6148 X	5535	-0-	-613	-0-	-0-	5535	3			N	-0-			8
03	6572 X	5838	-0-	-734	-0-	-0-	5838	3			N	-0-			8
04	6360 X	5342	-0-	-1018	-0-	-0-	5342	3			N	-0-			8
05	5921 X	5208	-0-	-713	-0-	-0-	5208	3			N	-0-			8
06	5730 X	5456	-0-	-274	-0-	-0-	5456	3			N	-0-			8
07	5921 X	5870	-0-	-51	-0-	-0-	5870	3			N	-0-			8

TEICH, HENRY		WELL #:		3H	RRCID ->	230732	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6881 - 10130			
02	5800 X	5399	-0-	-401	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-			13
03	6076 X	5806	-0-	-270	-0-	-0-	5806	3			Y	-0-			13
04	5880 X	5754	-0-	-126	-0-	-0-	5754	3			Y	-0-			13
05	6076 X	5612	-0-	-464	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-			13
06	5730 X	5416	-0-	-314	-0-	-0-	5416	3			Y	-0-			13
07	5952 X	5570	-0-	-382	-0-	-0-	5570	3			Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SET BACK B		WELL #: 3H		RRCID -> 230894		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8296 - 10780	
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
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

SET/BACK "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 230895		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8095 - 11037	
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-

COPPENGER		WELL #: 3 H		RRCID -> 230899		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7125 - 10720	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #: 4 H		RRCID -> 231442		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8401 - 11809	
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-

RAYBURN		WELL #: 1 H		RRCID -> 231454		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8396 - 11800	
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-

RAYBURN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231456		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8352 - 11590	
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-

GORMAN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231459		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8200 - 11825	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LUTTRELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231461	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8105 - 10625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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

SMELLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	231466	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6778 - 9735	
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-

DURBIN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231469	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	8300 - 10125	
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-

HAYS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231470	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6997 - 9789	
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-

A. F. BOYD 1		WELL #:		2 H	RRCID ->	231473	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5675 - 9518	
02	3886 X	3616	-0-	-270	-0-	397	1	3189	3	N	27	77 1	5
03	3937 X	3670	-0-	-267	-0-	407	1	3245	3	N	16		21
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	454	1	3370	3	N	20		41
05	3937 X	3347	-0-	-590	-0-	388	1	2957	3	N	2		43
06	3810 X	3583	-0-	-227	-0-	343	1	3229	3	N	10		53
07	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	610	1	2711	3	N	12		65

DILLON		WELL #:		1 H	RRCID ->	231475	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6855 - 9205	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MEEKS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231476		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477				
M	O	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 CODE	BALANCE
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-	

CASSTEVENS		WELL #: 6 H		RRCID -> 231479		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000				
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-	

HUGHES		WELL #: 1 H		RRCID -> 231480		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118				
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-	

DOUBLE DIAMOND		WELL #: 7H		RRCID -> 231481		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272				
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-	

CLEMENTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 231482		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140				
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-	

LUTTRELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265				
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-	

BOWERMAN "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231485		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919				
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	

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	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
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

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

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

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

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-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	395 1	1012 3	N	-0-			99
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	409 1	973 3	N	-0-			99
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	405 1	1164 3	N	12	101 1		10
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	390 1	1521 3	N	-0-			10
06	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	357 1	989 3	N	-0-			10
07	1643 N	380	-0-	-1263	-0-	314 1	66 3	N	-0-			10

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

02	7598 X	6920	-0-	-678	-0-	6920 2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7250	-0-	-872	-0-	7250 2		N	-0-			-0-
04	7680 X	6731	-0-	-949	-0-	6731 2		N	-0-			-0-
05	7936 X	6877	-0-	-1059	-0-	6877 2		N	-0-			-0-
06	7470 X	6068	-0-	-1402	-0-	6068 2		N	-0-			-0-
07	7409 X	6383	-0-	-1026	-0-	6383 2		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

02	16356 X	14781	-0-	-1575	-0-	14781 2		N	-0-			-0-
03	16926 X	15709	-0-	-1217	-0-	15709 2		N	-0-			-0-
04	16050 X	15061	-0-	-989	-0-	15061 2		N	-0-			-0-
05	16182 X	15656	-0-	-526	-0-	15656 2		N	-0-			-0-
06	15660 X	15557	-0-	-103	-0-	15557 2		N	-0-			-0-
*07	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15909 2		N	-0-			-0-

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	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
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-

ACU		WELL #: 2 H		RRCID -> 231603		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 6845 - 10155	
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-

HARDCASTLE		WELL #: 7 H		RRCID -> 231604		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 6738 - 9263	
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-

HARDCASTLE		WELL #: 6 H		RRCID -> 231605		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6693 - 9283	
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-

SOUTHARD FARMS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231606		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7579 - 9113	
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-

ACU		WELL #: 4 H		RRCID -> 231612		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 7525 - 10190	
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

ACU		WELL #: 3 H		RRCID -> 231615		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 6883 - 9123	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

MERCER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231619	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 6205 - 9580		
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-	

KING		WELL #:		6 H	RRCID ->	231658	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 6577 - 8653		
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-	

RICE UNIVERSITY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231659	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 6788 - 8663		
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-	

COUNTY LINE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231662	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8680 - 13163		
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-	

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		2 H	RRCID ->	231665	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 8675 - 12311		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLEMENTS		WELL #:		3 H	RRCID ->	231891	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7014 - 10486		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

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

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

02		3016 X	2911	-0-	-105	-0-	-0-	2911	3				N	-0-						-0-
03		3224 X	3024	-0-	-200	-0-	-0-	3024	3				N	-0-						-0-
04		2820 X	2795	-0-	-25	-0-	-0-	2795	3				N	-0-						-0-
05		3100 X	2948	-0-	-152	-0-	-0-	2948	3				N	-0-						-0-
06		3000 X	2719	-0-	-281	-0-	-0-	2719	3				N	-0-						-0-
07		3100 X	2662	-0-	-438	-0-	-0-	2662	3				N	-0-						-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

02		6670 X	6382	-0-	-288	-0-	-0-	6382	3				N	-0-						-0-
03		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	-0-	7085	3				N	-0-						-0-
04		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	-0-	6830	3				N	-0-						-0-
05		6944 X	6941	-0-	-3	-0-	-0-	6941	3				N	-0-						-0-
06		6870 X	6592	-0-	-278	-0-	-0-	6592	3				N	-0-						-0-
07		7099 X	6853	-0-	-246	-0-	-0-	6853	3				N	-0-						-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

02		5249 X	4927	-0-	-322	-0-	-0-	4927	3				N	-0-						-0-
03		5611 X	5003	-0-	-608	-0-	-0-	5003	3				N	-0-						-0-
04		5430 X	5112	-0-	-318	-0-	-0-	5112	3				N	-0-						-0-
05		5518 X	3080	-0-	-2438	-0-	-0-	3080	3				N	-0-						-0-
06		5340 X	4626	-0-	-714	-0-	-0-	4626	3				N	-0-						-0-
07		5270 X	4028	-0-	-1242	-0-	-0-	4028	3				N	-0-						-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

02		4234 X	626	-0-	-3608	-0-	-0-	606	1	20	9		N	18	95	1				-0-
03		2666 X	746	-0-	-1920	-0-	-0-	636	1	95	3		N	14	5	8		12	8	9
								15	9											
04		630 X	473	-0-	-157	-0-	-0-	467	1	6	9		N	5		3	8			11
05		682 X	574	-0-	-108	-0-	-0-	562	1	12	9		N	11		3	8			19
06		720 X	596	-0-	-124	-0-	-0-	571	1	25	9		N	23		14	8			28
07		744 X	619	-0-	-125	-0-	-0-	584	1	35	9		N	32		16	8			44

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LIVESTOCK, K. D.		WELL #:		3 H	RRCID ->	232362	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7662 - 9572		
M	O	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
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-

HEFFNER		WELL #:		3 H	RRCID ->	232366	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7840 - 12210		
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	N	-0-			-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	N	-0-			-0-
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	-0-	828	1	N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	868 N	10	-0-	-858	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		1 H	RRCID ->	232385	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7324 - 9076		
02	3770 X	3719	-0-	-51	-0-	-0-	3719	3	N	-0-			-0-
03	3937 X	3745	-0-	-192	-0-	-0-	3745	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	-0-	3816	3	N	-0-			-0-
05	3968 X	3518	-0-	-450	-0-	-0-	3518	3	N	-0-			-0-
06	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	-0-	3876	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		5 H	RRCID ->	232386	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6733 - 9308		
02	9715 X	7722	-0-	-1993	-0-	-0-	7722	3	N	-0-			-0-
03	10137 X	8851	-0-	-1286	-0-	-0-	8851	3	N	-0-			-0-
04	9570 X	8704	-0-	-866	-0-	-0-	8704	3	N	-0-			-0-
05	9548 X	9021	-0-	-527	-0-	-0-	9021	3	N	-0-			-0-
06	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	-0-	8623	3	N	-0-			-0-
07	8990 X	8664	-0-	-326	-0-	-0-	8664	3	N	-0-			-0-

WILKES		WELL #:		3 H	RRCID ->	232419	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7276 - 9191		
02	3045 X	2912	-0-	-133	-0-	-0-	2912	3	N	-0-			1
03	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	-0-	3140	3	N	-0-			1
04	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	-0-	3021	3	N	-0-			1
05	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			1
06	3030 X	2979	-0-	-51	-0-	-0-	2979	3	N	-0-			1
07	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	-0-	3123	3	N	-0-			1

SWEENEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	232536	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 8408 - 10765		
02	2726 X	2468	-0-	-258	-0-	-0-	2468	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2442	-0-	-408	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2525	-0-	-420	-0-	-0-	2525	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2438	-0-	-172	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	-0-	2578	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #:		1 H	RRCID ->	232817	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8600 - 11800		
02	4350 X	4196	-0-	-154	-0-	-0-	4196	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	-0-	4426	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4234	-0-	-266	-0-	-0-	4234	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	4316	-0-	-241	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	4143	-0-	-237	-0-	-0-	4143	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	-0-	4254	2	N	-0-			-0-

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) 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
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	235 1	4249 3	N	41	78 1	2 8	88
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	45 9	4264 3	N	35	1 8		122
04	4830 X	4537	-0-	-293	-0-	252 1	4168 3	N	54	1 8		175
05	4991 X	4670	-0-	-321	-0-	39 9	4290 3	N	39	112 1		102
06	4830 X	4180	-0-	-650	-0-	310 1	3844 3	N	34	2 8		134
*07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	59 9	4506 3	N	44	4 8		174
						337 1						
						43 9						
						299 1						
						37 9						
						315 1						
						48 9						

U.S. LIME		WELL #: 14 H		RRCID -> 233005		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110			
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

CLEMENTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 233117		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530			
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-

GEREN		WELL #: 13 H		RRCID -> 233401		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476			
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-

FOX B		WELL #: 1 H		RRCID -> 233508		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940			
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

HEFFNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 233778		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055			
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-

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 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
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-

BIG CREEK A		WELL #:		2 H		RRCID -> 233878		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005	
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

EAGLE FORD C		WELL #:		3 H		RRCID -> 233880		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240	
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-

U.S. LIME C		WELL #:		3 H		RRCID -> 233881		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913	
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

CAMPBELL		WELL #:		6 H		RRCID -> 234450		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245	
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-

PRESSLEY		WELL #:		2 H		RRCID -> 234456		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855	
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

BISHOP SWD		WELL #:				RRCID -> 234875		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
EAGLE FORD C		WELL #:		2 H	RRCID ->	235195	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8602 - 12640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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

SWEENEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	235352	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	1945	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOXLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	235353	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	7710 - 9473			
02	2755 X	2629	-0-	-126	-0-	572	1	2055	3	N	2	1	8		78
						2	9								
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
						1	9								
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
						2	9								
*07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	620	1	2240	3	N	4	1	8		83
						4	9								

MEEKS		WELL #:		4 H	RRCID ->	235355	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	8135 - 10955			
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-

CHURCHILL		WELL #:		2 H	RRCID ->	236156	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5903 - 8920			
02	1044 X	652	-0-	-392	-0-	225	1	426	3	Y	1	1	8		39
						1	9								
03	992 X	726	-0-	-266	-0-	250	1	474	3	Y	2	2	8		39
						2	9								
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
						1	9								
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
						10	9								

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	236313	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	5424 - 8647			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FLEMING TRUST		WELL #:		2 H	RRCID ->	236457	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	8105 - 10825
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
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-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE		WELL #:		1 H	RRCID ->	236701	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	5710 - 7911
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		-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

CALLAWAY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236714	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	6110 - 7490
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-

EAGLE FORD B		WELL #:		4 H	RRCID ->	236715	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8715 - 9875
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-

KUTNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236786	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8685 - 10948
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-

MAPLES		WELL #:		1 H	RRCID ->	236796	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7835 - 11909
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-

FOWLER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236797	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	7800 - 12272
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-

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	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 CODE	BALANCE
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-

HARDCASTLE		WELL #:		12 H	RRCID ->	236800	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6785 - 10231
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-

LITTLE BUDDY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236801	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7770 - 11220
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-

MAPLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	236802	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7805 - 11910
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-

RAILHEAD		WELL #:		1 H	RRCID ->	236809	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6647 - 10317
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

HAYS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236810	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6627 - 9323
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-

PHILLIPS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236815	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8405 - 11335
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BARRON		WELL #:		4 H	RRCID ->	236816	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7428 - 10683	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	

BARRON		WELL #:		5 H	RRCID ->	236817	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7461 - 9711	
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-	

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236819	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7025 - 9380	
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-	

RAYBURN		WELL #:		8 H	RRCID ->	236821	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8169 - 11443	
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	

RAYBURN		WELL #:		7 H	RRCID ->	236823	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8326 - 11293	
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	

BARRON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236824	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7386 - 11869	
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-	

FORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236826	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7425 - 10033	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PRESSLEY		WELL #:		4 H RRCID -> 236827		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 7939 - 11079		
M	O	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
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

RAILHEAD		WELL #:		2 H RRCID -> 236870		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6718 - 10223		
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-

HILL, VELLA		WELL #:		2 H RRCID -> 236871		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8257 - 11515		
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-

FRICKS		WELL #:		7 H RRCID -> 236875		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6968 - 9273		
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-

HILL, VELLA		WELL #:		1 H RRCID -> 236876		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8451 - 11665		
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-

FRICKS		WELL #:		8 H RRCID -> 236878		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6872 - 9326		
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-

BEIL		WELL #:		5 H RRCID -> 236881		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 6892		PERF. 7143 - 10403		
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					15

JACKSON HEIRS		WELL #: 1 H		RRCID -> 236886		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680								
02	2117 X	1352	-0-	-765	-0-	715	1	625	3	Y	11	11	8			20
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	899	1	3000	3	Y	9	9	8			20
04	2190 X	2151	-0-	-39	-0-	870	1	1275	3	Y	5	5	8			20
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	350	1	2776	3	Y	5	5	8			20
06	3780 X	1309	-0-	-2471	-0-	866	1	422	3	Y	19	19	8			20
07	3906 X	2026	-0-	-1880	-0-	899	1	1103	3	Y	22	22	8			20

MAPLES		WELL #: 3 H		RRCID -> 237254		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140								
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-

BARRON		WELL #: 6H		RRCID -> 237513		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200								
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-

BROWN-JOHNSTON		WELL #: 1H		RRCID -> 237528		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451								
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-

RIVER HILLS		WELL #: 8H		RRCID -> 237536		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118								
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

HUGHES		WELL #:		3H	RRCID ->	237543	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8124 - 11875	
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-

STEWART		WELL #:		4 H	RRCID ->	237568	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7530 - 11005	
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-

TEICH, HENRY		WELL #:		4 H	RRCID ->	237569	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	7308 - 9041	
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

SLEDGE SISTERS		WELL #:		3 H	RRCID ->	237570	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8006 - 10710	
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-

HILL, VELLA		WELL #:		3 H	RRCID ->	237573	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8959 - 11500	
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-

WALKING T RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	237576	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8562 - 10382	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
EZELL		WELL #:		3 H RRCID -> 237577		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045		
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
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-

FOWLER		WELL #:		5 H RRCID -> 237579		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971		
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-

WILSON		WELL #:		6 H RRCID -> 237580		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358		
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	N	-0-		-0-
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2	N	-0-		-0-
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2	N	-0-		-0-
05	1612 X	384	-0-	-1228	-0-	384 2	N	-0-		-0-
06	1560 X	128	-0-	-1432	-0-	128 2	N	-0-		-0-
07	1612 X	602	-0-	-1010	-0-	602 2	N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		6H RRCID -> 237585		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		3 H RRCID -> 237587		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382		
02	6409 X	5391	-0-	-1018	-0-	5391 2	N	-0-		-0-
03	5611 X	5537	-0-	-74	-0-	5537 2	N	-0-		-0-
04	6030 X	5154	-0-	-876	-0-	5154 2	N	-0-		-0-
05	6231 X	5181	-0-	-1050	-0-	5181 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5098	-0-	-932	-0-	5098 2	N	-0-		-0-
07	5766 X	5189	-0-	-577	-0-	5189 2	N	-0-		-0-

STEVENSON A		WELL #:		4 H RRCID -> 237588		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735		
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-

WILKES		WELL #:		2 H RRCID -> 237590		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILSON		WELL #:		4 H		RRCID -> 237591		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

WILSON		WELL #:		2 H		RRCID -> 237593		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560		
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-

EAGLE FORD A		WELL #:		3 H		RRCID -> 237596		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653		
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-

HUGHES		WELL #:		4 H		RRCID -> 237598		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733		
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-

BRANSON		WELL #:		2 H		RRCID -> 237600		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950		
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-

U.S. LIME C		WELL #:		11 H		RRCID -> 237604		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635		
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

STEVENSON A		WELL #:		2 H		RRCID -> 237605		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083		
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-

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BARRON		WELL #:	7 H	RRCID ->	237608	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7650 - 9850
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-

GOFORTH		WELL #:	4 H	RRCID ->	237610	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6745 - 10495
02		464 N	83	-0-	-381	-0-	83 3	N	-0-		5
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		5
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		5
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		5
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		5
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		5

ROBBINS		WELL #:	1 H	RRCID ->	237611	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	5960 - 9140
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

ASHE C		WELL #:	1H	RRCID ->	237726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6810 - 9907
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

CAUDILL 3		WELL #:	2H	RRCID ->	237981	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5950 - 8463
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

EZELL UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	237988	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8120 - 11280
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

KEMP "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237993	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8440 - 12510	
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

KEMP "B" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237994	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8196 - 12570	
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-

LITTLE BUDDY		WELL #:		8H	RRCID ->	237996	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7440 - 12500	
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-

KEMP "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238000	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8405 - 13075	
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-

COUNTY LINE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238001	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8734 - 12118	
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-

STRANGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238002	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8014 - 12404	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EZELL		WELL #: 4H		RRCID -> 238003		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 8050 - 10970		
M	O	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
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-

KING		WELL #: 11H		RRCID -> 238006		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 6243		PERF. 6495 - 9574		
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-

KING		WELL #: 9H		RRCID -> 238019		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 6752 - 10084		
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-

FLORES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238023		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7828 - 9467		
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-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238026		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 8123 - 9234		
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-

STRANGE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 238029		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7899 - 12025		
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-

KTV CADD0		WELL #: 3H		RRCID -> 238035		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7225 - 9400		
02	6293 X	5437	-0-	-856	-0-	5437	3	N	-0-			8
03	6727 X	5902	-0-	-825	-0-	5902	3	N	-0-			8
04	6060 X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3	N	-0-			8
05	6262 X	5778	-0-	-484	-0-	5778	3	N	-0-			8
06	5700 X	5500	-0-	-200	-0-	5500	3	N	-0-			8
07	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	5450	3	N	-0-			8

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	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

SLEDGE SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	238447	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8150 - 10865	
02	6496	X		5092	-0-	-1404	-0-	5092	2		N	-0-	
03	6944	X		5038	-0-	-1906	-0-	5038	2		N	-0-	
04	6240	X		4831	-0-	-1409	-0-	4831	2		N	-0-	
05	5952	X		2822	-0-	-3130	-0-	2822	2		N	-0-	
06	5760	X		5014	-0-	-746	-0-	5014	2		N	-0-	
07	5456	X		5207	-0-	-249	-0-	5207	2		N	-0-	

KD LIVESTOCK A		WELL #:		2H	RRCID ->	238574	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7634 - 9264	
02	377	N		-0-	-0-	-377	-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	35	N		35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	

FINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	238576	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8192 - 11800	
02	8932	X		7572	-0-	-1360	-0-	7572	2		N	-0-	
03	9548	X		8317	-0-	-1231	-0-	8317	2		N	-0-	
04	9240	X		7721	-0-	-1519	-0-	7721	2		N	-0-	
05	9331	X		7631	-0-	-1700	-0-	7631	2		N	-0-	
06	8370	X		7017	-0-	-1353	-0-	7017	2		N	-0-	
07	8308	X		7031	-0-	-1277	-0-	7031	2		N	-0-	

MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	238579	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7200 - 9150	
02	3127	X		3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-	
03	3225	X		3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-	
04	3049	X		3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-	
05	3276	X		3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-	
06	3000	X		2938	-0-	-62	-0-	2938	2		N	-0-	
07	3100	X		3031	-0-	-69	-0-	3031	2		N	-0-	

WILSON		WELL #:		7H	RRCID ->	238585	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7859 - 9640	
02	3016	X		2683	-0-	-333	-0-	2683	2		N	-0-	
03	3131	X		2981	-0-	-150	-0-	2981	2		N	-0-	
04	2970	X		2859	-0-	-111	-0-	2859	2		N	-0-	
05	3069	X		2801	-0-	-268	-0-	2801	2		N	-0-	
06	2970	X		2624	-0-	-346	-0-	2624	2		N	-0-	
07	2976	X		2617	-0-	-359	-0-	2617	2		N	-0-	

KD LIVESTOCK A		WELL #:		1H	RRCID ->	238599	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7530 - 9060	
02	5765	X		5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-	
03	5322	X		5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-	
04	5804	X		5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-	
05	4626	X		4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-	
06	1260	X		334	-0-	-926	-0-	334	2		N	-0-	
07	1302	X		-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RIVER HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	238610	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7004 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RIVER HILLS		WELL #:		9H	RRCID ->	238613	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6968 - 10153
02		9019 X	8563	-0-	-456	-0-	-0-	8563	3	N	-0-	-0-
03		9641 X	8958	-0-	-683	-0-	-0-	8958	3	N	-0-	-0-
04		9330 X	8651	-0-	-679	-0-	-0-	8651	3	N	-0-	-0-
05		9424 X	8916	-0-	-508	-0-	-0-	8916	3	N	-0-	-0-
06		8850 X	8394	-0-	-456	-0-	-0-	8394	3	N	-0-	-0-
07		9145 X	8721	-0-	-424	-0-	-0-	8721	3	N	-0-	-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	238644	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7338 - 9454
02		3857 X	3831	-0-	-26	-0-	-0-	3831	3	N	-0-	10
03		4123 X	3633	-0-	-490	-0-	-0-	3633	3	N	-0-	10
04		3990 X	3629	-0-	-361	-0-	-0-	3629	3	N	-0-	10
05		4092 X	3798	-0-	-294	-0-	-0-	3798	3	N	-0-	10
06		3960 X	3502	-0-	-458	-0-	-0-	3502	3	N	-0-	10
07		4092 X	3548	-0-	-544	-0-	-0-	3548	3	N	-0-	10

JORDAN "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238652	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5644	PERF.	5845 - 8411
02		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	N	7	60
03		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	N	2	61
04		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	61
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	N	2	62
06		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-	62
*07		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	N	6	63

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238662	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8257 - 11360
02		3799 X	3221	-0-	-578	-0-	-0-	3221	2	N	-0-	-0-
03		4061 X	3955	-0-	-106	-0-	-0-	3955	2	N	-0-	-0-
04		3930 X	3577	-0-	-353	-0-	-0-	3577	2	N	-0-	-0-
05		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-	-0-
06		3840 X	3244	-0-	-596	-0-	-0-	3244	2	N	-0-	-0-
07		3968 X	1816	-0-	-2152	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238669	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8076 - 12113
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		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	238670	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	6016 - 8305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		1051 N	1051	-0-	-0-	209 1	841 3		N	1	1 8		59
03		1302 N	681	-0-	-621	234 1	446 3		N	1	1 8		59
04		1470 N	202	-0-	-1268	202 1			N	-0-			59
05		1116 N	194	-0-	-922	193 1	1 9		N	1	1 8		59
06		660 N	132	-0-	-528	132 1			N	-0-			59
07		217 N	201	-0-	-16	197 1	4 9		N	4	4 8		59

FOWLER		WELL #:		6	RRCID ->	238673	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	N/A	
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-

SLEDGE SISTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	238674	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	1729	PERF.	N/A	
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-

TEICH, CAROLYN		WELL #:		7H	RRCID ->	238679	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6855 - 8850	
02		3596 X	3496	-0-	-100	3473 3	23 9		N	21	180 1		42
03		3844 X	3710	-0-	-134	3710 3			N	-0-			42
04		3750 X	3614	-0-	-136	3590 3	24 9		N	22			64
05		3875 X	3547	-0-	-328	3547 3			N	-0-			64
06		3750 X	3624	-0-	-126	3545 3	79 9		N	72			136
07		3751 X	3738	-0-	-13	3738 3			N	-0-			136

MAPLES		WELL #:		4H	RRCID ->	238682	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8122 - 12052	
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		242 N	242	-0-	-0-	242 2			N	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	304 2			N	-0-			-0-
*07		562 N	562	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		8H	RRCID ->	238685	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10341 - 12285	
02		5655 X	4645	-0-	-1010	4645 2			N	-0-			-0-
03		5890 X	4982	-0-	-908	4982 2			N	-0-			-0-
04		5220 X	4898	-0-	-322	4898 2			N	-0-			-0-
05		5208 X	5047	-0-	-161	5047 2			N	-0-			-0-
06		4920 X	4882	-0-	-38	4882 2			N	-0-			-0-
07		5053 X	4865	-0-	-188	4865 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* * DISPOSITIONS	C	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		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

LITTLE BUDDY		WELL #:		9H	RRCID ->	238689	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7940 -	12690	
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-

KEMP A		WELL #:		1H	RRCID ->	238690	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 8189 -	11478	
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-

KEMP A		WELL #:		2H	RRCID ->	238691	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8263 -	11718	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	111	-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-

WALKING T RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	238699	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8521 -	10980	
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-

HOLMES		WELL #:		4H	RRCID ->	238713	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7595 -	10345	
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-

U.S. LIME C		WELL #:		16H	RRCID ->	238714	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6508 -	9200	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238718	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 7000 - 10350	
M	O	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
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-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238720	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 8040 - 10820	
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-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238732	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 6286 - 8550	
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

STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238734	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 7003 - 10608	
02	6931 X	6439	-0-	-492	-0-	6436	3	3 9	N	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

STRANGE		WELL #:		3H	RRCID ->	238736	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 8069 - 12556	
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-

TEICH, HENRY		WELL #:		5H	RRCID ->	238737	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 7302 - 8766	
02	2291 N	2159	-0-	-132	-0-	2145	3	14 9	N	13		22
03	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383	3		N	-0-		22
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2423	3	206 9	N	187		209
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2701	3	13 9	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

EAGLE FORD A		WELL #:		2H	RRCID ->	238741	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8676 - 11335	
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	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		2030 N	1992	-0-	-38	-0-	1992	3		Y	-0-		25
03		2170 N	554	-0-	-1616	-0-	554	3		Y	-0-		25
04		2160 N	95	-0-	-2065	-0-	95	3		Y	-0-		25
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		Y	-0-		25
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		Y	-0-		25
*07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		Y	-0-		25

STEWART		WELL #:		2H	RRCID ->	238747	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7690 - 10930	
02		8120 X	7089	-0-	-1031	-0-	7089	2		N	-0-		-0-
03		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2		N	-0-		-0-
04		7290 X	7171	-0-	-119	-0-	7171	2		N	-0-		-0-
05		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2		N	-0-		-0-
06		7350 X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2		N	-0-		-0-
07		7595 X	7509	-0-	-86	-0-	7509	2		N	-0-		-0-

STEVENSON A		WELL #:		3H	RRCID ->	238805	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6533 - 8323	
02		2900 X	2881	-0-	-19	-0-	2881	3		N	-0-		-0-
03		2976 X	2809	-0-	-167	-0-	2809	3		N	-0-		-0-
04		2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3		N	-0-		-0-
05		3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738	3		N	-0-		-0-
06		2970 X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3		N	-0-		-0-
07		3069 X	2789	-0-	-280	-0-	2789	3		N	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238806	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7148 - 9914	
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-

PRESSLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238807	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8991 - 11831	
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-

FLEET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238808	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8054 - 11896	
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-

FRICKS		WELL #:		6H	RRCID ->	238809	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6878 - 9810	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8261 - 11418
M	O	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	
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-	

KING		WELL #:		8H	RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6582 - 9244
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-	

SPRIMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	238813	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8305 - 13200
02	6148 X	6004	-0-	-144	-0-	6004 2	N	-0-			-0-	
03	6603 X	6447	-0-	-156	-0-	6447 2	N	-0-			-0-	
04	6390 X	6255	-0-	-135	-0-	6255 2	N	-0-			-0-	
05	6603 X	6426	-0-	-177	-0-	6426 2	N	-0-			-0-	
06	6240 X	6111	-0-	-129	-0-	6111 2	N	-0-			-0-	
07	6479 X	6157	-0-	-322	-0-	6157 2	N	-0-			-0-	

STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238815	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	6491 - 9235
02	5539 X	5202	-0-	-337	-0-	5202 3	N	-0-			-0-	
03	5921 X	5367	-0-	-554	-0-	5367 3	N	-0-			-0-	
04	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	4970 3	N	-0-			-0-	
05	5859 X	5022	-0-	-837	-0-	5022 3	N	-0-			-0-	
06	5580 X	4746	-0-	-834	-0-	4746 3	N	-0-			-0-	
07	5549 X	4744	-0-	-805	-0-	4744 3	N	-0-			-0-	

MAPLES		WELL #:		9H	RRCID ->	238816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7889 - 12062
02	9048 X	7983	-0-	-1065	-0-	7983 2	N	-0-			-0-	2
03	9641 X	8295	-0-	-1346	-0-	8295 2	N	-0-			-0-	2
04	9060 X	7782	-0-	-1278	-0-	7782 2	N	-0-			-0-	2
05	9114 X	8136	-0-	-978	-0-	8136 2	N	-0-			-0-	2
06	8820 X	8095	-0-	-725	-0-	8095 2	N	-0-			-0-	2
07	8525 X	8343	-0-	-182	-0-	8343 2	N	-0-			-0-	2

U.S. LIME A		WELL #:		21H	RRCID ->	238818	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6413 - 9233
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3	Y	-0-			-0-	25
03	3162 X	867	-0-	-2295	-0-	867 3	Y	-0-			-0-	25
04	3060 X	443	-0-	-2617	-0-	443 3	Y	-0-			-0-	25
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3	Y	-0-			-0-	25
06	3090 X	3035	-0-	-55	-0-	3035 3	Y	-0-			-0-	25
07	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	3124 3	Y	-0-			-0-	25

HILTON		WELL #:		4H	RRCID ->	238819	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8474 - 12520
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	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	238820	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4906 - 5453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5742 X	4596	-0-	-1146	-0-	4581 3	15 9	N	14	1 8		89
03		5921 X	4876	-0-	-1045	-0-	4869 3	7 9	N	6	79 1	1 8	15
04		5730 X	4969	-0-	-761	-0-	4969 3		N	-0-			15
05		5921 X	5459	-0-	-462	-0-	5455 3	4 9	N	4	1 8		18
06		5610 X	5192	-0-	-418	-0-	5185 3	7 9	N	6			24
*07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5146 3	19 9	N	17	4 8		37

STEWART UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238821	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7603 - 10802	
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-

WALKING T RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	238822	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8624 - 10414	
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-

MAPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	238877	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	9203 - 12173	
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-

HUDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238946	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8235 - 13580	
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-

EAGLE FORD A		WELL #:		5H	RRCID ->	238947	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8514 - 11117	
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-

KEMP A		WELL #:		12H	RRCID ->	238948	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8123 - 11549	
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-

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

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238951	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8450 - 13845	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		8H	RRCID ->	238963	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6910 - 8565	
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-

TEICH, HENRY		WELL #:		6H	RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7100 - 8645	
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

COUNTY LINE		WELL #:		2H	RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8495 - 12750	
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-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7025 - 9155	
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

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		9H	RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 6875 - 9338	
02		3915 X	3618	-0-	-297	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
03		4278 X	3548	-0-	-730	-0-	3548	2		N	-0-	-0-
04		4140 X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2		N	-0-	-0-
05		4278 X	3338	-0-	-940	-0-	3338	2		N	-0-	-0-
06		4140 X	2983	-0-	-1157	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
07		3875 X	3043	-0-	-832	-0-	3043	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PRESSLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	238983	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8762 - 11422
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	AMT	CODE	BALANCE
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			-0-
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
*07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238992	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7028 - 8796
02	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4106	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	4398	-0-	-314	-0-	4398	3	N	-0-			-0-
04	4530 X	4214	-0-	-316	-0-	4214	3	N	-0-			-0-
05	4650 X	4274	-0-	-376	-0-	4274	3	N	-0-			-0-
06	4260 X	4086	-0-	-174	-0-	4086	3	N	-0-			-0-
07	4402 X	4180	-0-	-222	-0-	4180	3	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		20H	RRCID ->	239328	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6620 - 8105
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-

EAGLE FORD A		WELL #:		4H	RRCID ->	239335	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8737 - 12255
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-

HARRY		WELL #:		2H	RRCID ->	239337	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6800 - 10025
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-

RIVER HILLS		WELL #:		10H	RRCID ->	239338	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6905 - 9030
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

ZORA MAE		WELL #:		1H	RRCID ->	239339	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6890 - 9839
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BARRON		WELL #: 8H		RRCID -> 239341		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033				
M	O	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 CODE	BALANCE
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-	

OSBURN		WELL #: 2H		RRCID -> 239343		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470				
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-	

OSBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 239344		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570				
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-	

GEREN		WELL #: 14H		RRCID -> 239345		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478				
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-	

U.S. LIME		WELL #: 17H		RRCID -> 239347		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323				
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	

HOLMES		WELL #: 3H		RRCID -> 239352		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179				
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-	

LITTLE BUDDY		WELL #: 4H		RRCID -> 239353		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805				
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-	

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	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	
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-	

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	239438	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	8370 -	11446
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ZORA MAE		WELL #:		2H	RRCID ->	239439	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6736 -	9690
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	

STRANGE		WELL #:		2H	RRCID ->	239455	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7815 -	11950
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-	

MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239594	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8430 -	11438
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-	

DECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	239614	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7826 -	9770
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-	

PRESSLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239695	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8664 -	12154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BARRON UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	239699	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7700 - 11900		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

U.S. LIME		WELL #: 18H		RRCID ->	239704	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6541 - 9223		
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	

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239721	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8149 - 11135		
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-	

RAYBURN UNIT		WELL #: 11 H		RRCID ->	239726	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8457 - 11500		
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-	

BRANSOM UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239727	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7622 - 10038		
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-	

GEREN		WELL #: 19H		RRCID ->	239729	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6866 - 8998		
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-	

GEREN		WELL #: 17H		RRCID ->	239732	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6342	PERF. 6515 - 9845		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GEREN		WELL #: 15H		RRCID -> 239734		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137		
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
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-

RAYBURN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 239925		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485		
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-

RAYBURN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239926		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650		
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-

BECKHAM		WELL #: 4H		RRCID -> 240063		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050		
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-

BECKHAM		WELL #: 3H		RRCID -> 240068		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020		
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-

MAPLES		WELL #: 7H		RRCID -> 240069		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A		
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-

ROBERTS		WELL #: 1H		RRCID -> 240070		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 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
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-

WILSON		WELL #:		5H	RRCID ->	240116	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8379 - 10459
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-

KEMP D		WELL #:		2H	RRCID ->	240608	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8304 - 12120
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-

BARRON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	240737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7518 - 9432
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-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240743	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8515 - 10897
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-

BECKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240747	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	9930 - 11050
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-

BECKHAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240750	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8180 - 10100
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRICE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240754	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6626 - 10582
M	O	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	
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-	

BRICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240756	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6648 - 10848
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-	

RAYBURN UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	240815	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8800 - 11991
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-	

RAYBURN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240816	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8463 - 11673
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-	

GEREN		WELL #:		16H	RRCID ->	240819	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6885 - 9855
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-	

GEREN		WELL #:		18H	RRCID ->	240820	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6659 - 9411
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		2	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		2	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		2	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		2	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		2	
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		2	

HILL, VELLA		WELL #:		4H	RRCID ->	240821	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8364 - 11775
02	6786 X	6155	-0-	-631	-0-	6155 2		N	-0-		-0-	
03	6851 X	6599	-0-	-252	-0-	6599 2		N	-0-		-0-	
04	6510 X	6390	-0-	-120	-0-	6390 2		N	-0-		-0-	
05	6634 X	6511	-0-	-123	-0-	6511 2		N	-0-		-0-	
06	6390 X	6210	-0-	-180	-0-	6210 2		N	-0-		-0-	
07	6603 X	4805	-0-	-1798	-0-	4805 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RAYBURN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240824	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8408 - 12713	
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
02		6525 X	176	-0-	-6349	-0-	176 2		N	-0-		2
03		2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3 2		N	-0-		2
04		2790 X	548	-0-	-2242	-0-	548 2		N	-0-		2
05		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-		2
06		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2		N	-0-		2
*07		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982 2		N	-0-		2

ROBINSON		WELL #:		2H	RRCID ->	240826	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8415 - 10475	
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-

ROBINSON		WELL #:		3H	RRCID ->	240828	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8325 - 10714	
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-	-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-

RAYBURN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240834	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8771 - 12850	
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-	-0-		N	-0-		-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		3RH	RRCID ->	240837	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8459 - 11552	
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-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240839	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7867 - 9457	
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-

MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	240847	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7254 - 9350	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

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

CAROLYN TEICH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240852	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	7105 - 9975
02	4234 X	3666	-0-	-568	-0-	3642	3	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

CORE LAB		WELL #:		5H	RRCID ->	240892	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6892 - 10943
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

CLEMENTS, JOHN F.		WELL #:		2H	RRCID ->	240895	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7074 - 9400
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-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240900	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8685 - 10750
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-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240901	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8673 - 10490
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-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240904	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8545 - 10420
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
FLEET UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240908	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8175 - 11650			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FLEET UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240916	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8112 - 11347			
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-

KEMP D		WELL #:		3H	RRCID ->	241197	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8305 - 12010			
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-

KEMP B		WELL #:		2H	RRCID ->	241204	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8404 - 12825			
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-

HILL, VELLA		WELL #:		5H	RRCID ->	241321	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8404 - 12096			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

TEICH C		WELL #:		6H	RRCID ->	241536	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6803 - 10318			
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

PRESSLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	241556	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8809 - 11634			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ELSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

LEONARD		WELL #:		2H	RRCID ->	242149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8303 PERF. 8313 - 12540			
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	-0-	5138	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	5076	-0-	-411	-0-	-0-	5076	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4946	-0-	-454	-0-	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	5034	-0-	-546	-0-	-0-	5034	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	-0-	5010	2	N	-0-			-0-
07	5487 X	5420	-0-	-67	-0-	-0-	5420	2	N	-0-			-0-

MARTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242589	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7701 PERF. 7910 - 12240			
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-

KOLAR		WELL #:		7H	RRCID ->	242592	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6792 PERF. 6956 - 9521			
02	4959 X	4109	-0-	-850	-0-	-0-	4109	3	N	-0-			-0-
03	4867 X	4055	-0-	-812	-0-	-0-	4055	3	N	-0-			-0-
04	4710 X	3948	-0-	-762	-0-	-0-	3948	3	N	-0-			-0-
05	4712 X	4464	-0-	-248	-0-	-0-	4464	3	N	-0-			-0-
06	4380 X	4166	-0-	-214	-0-	-0-	4166	3	N	-0-			-0-
07	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	-0-	4219	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		3H	RRCID ->	242593	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7613 PERF. 7643 - 10760			
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	242598	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6835 PERF. 7050 - 9124			
02	3915 X	3658	-0-	-257	-0-	-0-	3658	3	N	-0-			-0-
03	4185 X	3794	-0-	-391	-0-	-0-	3794	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	3654	-0-	-366	-0-	-0-	3654	3	N	-0-			-0-
05	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	-0-	3717	3	N	-0-			-0-
06	3840 X	3614	-0-	-226	-0-	-0-	3614	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	-0-	3692	3	N	-0-			-0-

CAUDILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	242602	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5575 PERF. 6171 - 8889			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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	
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-

FRICKS		WELL #:		5H	RRCID ->	242613	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6542	PERF. 6896 - 9705
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-

STEWART		WELL #:		6H	RRCID ->	242638	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7517 - 10750
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-

SPRING VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242640	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8264 - 10164
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-

REYNOLDS		WELL #:		1H	RRCID ->	242646	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8406 - 12310
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-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242647	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7755 - 9660
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-

GOFORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	242679	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6698 - 10448
02	16037 X	14016	-0-	-2021	-0-	14016 3		N	-0-		94
03	17143 X	15651	-0-	-1492	-0-	15651 3		N	-0-		94
04	16200 X	15797	-0-	-403	-0-	15797 3		N	-0-		94
05	16616 X	16128	-0-	-488	-0-	16128 3		N	-0-		94
06	16080 X	14519	-0-	-1561	-0-	14519 3		N	-0-		94
07	16337 X	14780	-0-	-1557	-0-	14780 3		N	-0-		94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PALLMEYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242682	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7722 - 9529	
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
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

VERSEFELT		WELL #:		1H	RRCID ->	242709	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6344 - 8447	
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-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242715	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	5450 - 8880	
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	1 8		63

FLEET UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	243553	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8126 - 9951	
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-

FLEET UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243578	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8093 - 11184	
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-

FLEET UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	243588	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8125 - 9639	
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-

FLEET UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243589	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8160 - 11627	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PALLMEYER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 243591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582		
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	BALANCE
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-

FLEET UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 243592		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972		
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-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 243597		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200		
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-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 243611		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659		
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-

WATKINS		WELL #:		2H		RRCID -> 243656		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986		
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

WOLFE		WELL #:		2H		RRCID -> 243885		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135		
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-

HILL, VELLA		WELL #:		6H		RRCID -> 243931		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875		
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-

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	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
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-

STEWART		WELL #:		9H	RRCID ->	244009	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7598 -	9215
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-

KEMP D		WELL #:		4H	RRCID ->	244064	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8260 -	12100
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-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	244068	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7130 -	10100
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-

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244069	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6680 -	9100
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

KEMP A		WELL #:		4H	RRCID ->	244070	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 8240 -	11404
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-

CLEMENTS		WELL #:		9H	RRCID ->	244075	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7094 -	9779
02	9744 X	8362	-0-	-1382	-0-	8362	3	N	-0-			-0-
03	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3	N	-0-			-0-
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3	N	-0-			-0-
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3	N	-0-			-0-
06	9780 X	9386	-0-	-394	-0-	9386	3	N	-0-			-0-
07	10106 X	9793	-0-	-313	-0-	9793	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WATKINS		WELL #:		3H	RRCID ->	244097	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8289 - 12569
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	BALANCE
02	13775 X	12788	-0-	-987	-0-	12788	2		N	-0-	-0-
03	14725 X	13585	-0-	-1140	-0-	13585	2		N	-0-	-0-
04	14250 X	12685	-0-	-1565	-0-	12685	2		N	-0-	-0-
05	14043 X	12731	-0-	-1312	-0-	12731	2		N	-0-	-0-
06	13230 X	11962	-0-	-1268	-0-	11962	2		N	-0-	-0-
07	13671 X	12584	-0-	-1087	-0-	12584	2		N	-0-	-0-

WATKINS		WELL #:		4H	RRCID ->	244098	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8357 - 12607
02	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-	-0-
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2		N	-0-	-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2		N	-0-	-0-
05	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		N	-0-	-0-
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2		N	-0-	-0-
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		7H	RRCID ->	244099	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7570 - 10438
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

U.S. LIME		WELL #:		12H	RRCID ->	244108	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 6378 - 9695
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

U.S. LIME		WELL #:		13H	RRCID ->	244109	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6248 - 9440
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

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244110	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6963 - 8913
02	551 N	447	-0-	-104	-0-	447	3		N	-0-	-0-
03	775 N	406	-0-	-369	-0-	406	3		N	-0-	-0-
04	660 N	310	-0-	-350	-0-	310	3		N	-0-	-0-
05	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3		N	-0-	-0-
06	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	3		N	-0-	-0-
07	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3		N	-0-	-0-

MAPLES		WELL #:		10H	RRCID ->	244112	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7763 - 10715
02	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2		N	-0-	-0-
03	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2		N	-0-	-0-
04	9750 X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2		N	-0-	-0-
05	10075 X	8927	-0-	-1148	-0-	8927	2		N	-0-	-0-
06	9750 X	8281	-0-	-1469	-0-	8281	2		N	-0-	-0-
07	10075 X	8414	-0-	-1661	-0-	8414	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEMP D		WELL #: 5H		RRCID -> 244120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 8214 - 11921	
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	
02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-		-0-
03	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2	N	-0-		-0-
04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2	N	-0-		-0-
05	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2	N	-0-		-0-
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	N	-0-		-0-
07	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	4629	2	N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #: 5H		RRCID -> 244773		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8101 - 11346	
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-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 244787		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7250 - 9000	
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-

MARTIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244793		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7855 - 12055	
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-

FINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 245067		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8357 - 11750	
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-

KD LIVESTOCK A		WELL #: 3H		RRCID -> 245097		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7513 - 9318	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 2H		RRCID -> 245104		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7316 - 10076	
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-

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

HUDSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245196	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8547 - 13825
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	4547	7547	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	8659	-0-	5559	10106	8659	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	9878	-0-	6878	16984	9878	2	N	-0-		-0-
*07	28065 X	11081	-0-	-16984	-0-	11081	2	N	-0-		-0-

STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 8455 - 10030
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

STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8440 - 10545
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-

STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 8500 - 10380
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-

LITTLE BUDDY		WELL #:		1H	RRCID ->	245249	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 9969 - 11641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZORA MAE		WELL #:		3H	RRCID ->	245270	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6979 - 9740
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CALDWELL		WELL #: 1H		RRCID ->	245343	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7375 - 9298	
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
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-	

DOSS		WELL #: 1H		RRCID ->	245642	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5442 PERF. 5920 - 9345	
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

OWENS		WELL #: 1H		RRCID ->	245686	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7392 PERF. 8020 - 10552	
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-	

FOWLER		WELL #: 3H		RRCID ->	245705	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7983 PERF. 8067 - 12282	
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-	

U.S. LIME A		WELL #: 24H		RRCID ->	245771	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 6583 - 8479	
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	

U.S. LIME A		WELL #: 25H		RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 6481 - 8180	
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

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

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

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-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

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

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

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

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

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

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

02		4408 X	3968	-0-	-440	-0-		3936 3	32 9	N	29			70
03		4402 X	4250	-0-	-152	-0-		4218 3	32 9	N	29			99
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		4115 3	6 9	N	5			104
05		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		4233 3	31 9	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

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8355 - 10505	
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
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-

ORMSBY		WELL #:		1H	RRCID ->	246278	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7075 - 12176	
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-

KEMP B		WELL #:		7H	RRCID ->	246282	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8306 - 10694	
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-

TRULOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	246284	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8556 - 12064	
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-

TRULOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	246285	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8565 - 12087	
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-

CALDWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	246308	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7140 - 9154	
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-

LETT		WELL #:		3H	RRCID ->	246310	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7778 - 10516	
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

CLEMENTS		WELL #:		8H	RRCID ->	246317	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7140 - 9966	
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

LETT		WELL #:		2H	RRCID ->	246329	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7962 - 10702	
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-

STORM		WELL #:		2H	RRCID ->	246330	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8353 - 10230	
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-

KEMP A		WELL #:		14H	RRCID ->	246332	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8402 - 11660	
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-

KEMP A		WELL #:		3H	RRCID ->	246333	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8276 - 11298	
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-

U.S. LIME		WELL #:		19H	RRCID ->	246342	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	6565 - 8900	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CLEMMENTS, JOHN F.		WELL #:		1H	RRCID ->	246345	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7136 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

DODSON		WELL #:		3H	RRCID ->	246351	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6540 - 9645
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

KEMP B		WELL #:		4H	RRCID ->	246352	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8338 - 10515
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-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

VERSIFELT		WELL #:		2H	RRCID ->	246368	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	6591 - 8547
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

BEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246580	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6985 - 8545
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-

LITTLE CREEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	246718	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	6406 - 8810
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

THELMA LOUISE		WELL #:		1H	RRCID ->	246724	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8209 - 10253
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LETT		WELL #:		4H	RRCID ->	246727	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7722 - 9862
M	O	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
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-

U.S. LIME B		WELL #:		23H	RRCID ->	246799	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6408 - 10598
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

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		4H	RRCID ->	246862	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8410 - 11025
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-

SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	246891	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8255 - 10219
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-

MOSS		WELL #:		2H	RRCID ->	246893	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7365 - 9461
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

SCOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	246894	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8260 - 9967
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-

FINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	247015	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8199 - 11039
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-

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	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
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

BANDY A		WELL #: 1H		RRCID -> 247025		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891			
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	255	1	N	16	1 8	45
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	275	1	N	7	1 8	51
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	258	1	N	4		55
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	274	1	N	6	1 8	60
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	268	1	N	12		72
*07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	289	1	N	10	4 8	78

KING		WELL #: 12H		RRCID -> 247101		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450			
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-

MAPLES		WELL #: 11H		RRCID -> 247260		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915			
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-	-330		N	-0-		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-434		N	-0-		-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-420		N	-0-		-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-434		N	-0-		-0-

MARTIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 247351		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380			
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-

HEFFNER		WELL #: 4H		RRCID -> 247379		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648			
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-	-4991		N	-0-		-0-

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	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	BALANCE
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-

MARTIN		WELL #:		2H	RRCID ->	247905	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7746 - 12100
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-

KEMP B		WELL #:		6H	RRCID ->	247920	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8241 - 12715
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-

STRANGE		WELL #:		6H	RRCID ->	247987	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7940 - 12122
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-

FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8735 - 11493
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-

MASSEY		WELL #:		7H	RRCID ->	247992	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	1118	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DETHLOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	247994	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7047 - 9600
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
U.S. LIME B		WELL #: 22H		RRCID -> 248167		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121		
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
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

WESTSIDE		WELL #: 2H		RRCID -> 248259		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600		
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-

HUDSON		WELL #: 3H		RRCID -> 248261		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721		
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-

MAPLES		WELL #: 6H		RRCID -> 248329		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031		
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-

THELMA LOUISE		WELL #: 3H		RRCID -> 248738		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647		
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-

LITTLE BUDDY		WELL #: 7H		RRCID -> 248739		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513		
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-

KOLAR		WELL #: 9H		RRCID -> 248740		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KOLAR		WELL #:		8H		RRCID -> 248741		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-

LILLY		WELL #:		2H		RRCID -> 248754		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316	
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-

LILLY		WELL #:		1H		RRCID -> 248757		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358	
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

STAN HOWARD		WELL #:		1H		RRCID -> 248784		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286	
02	T. A.	226	-0-	226	672	224	1	2	9	Y	42
03	T. A.	232	-0-	232	904	230	1	2	9	Y	42
04	1134 X	230	-0-	-904	-0-	230	1			Y	42
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	1	2	9	Y	42
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			Y	42
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	233	1	9	9	Y	42

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		6H		RRCID -> 248787		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310	
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-

CLEMENTS		WELL #:		11H		RRCID -> 248799		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390	
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-

LITTLE BUDDY		WELL #:		3H		RRCID -> 248800		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891	
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

THELMA LOUISE		WELL #:		4H	RRCID ->	248802	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 9472 -	11850	
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-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		9H	RRCID ->	248807	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8520 -	11210	
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-

CLEMENTS		WELL #:		10H	RRCID ->	248843	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7096 -	8566	
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

BANDY B		WELL #:		1	RRCID ->	248853	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERDON MADER		WELL #:		2	RRCID ->	248860	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6119	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODSON		WELL #:		2H	RRCID ->	249457	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6506 -	9712	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STUBBE		WELL #: 4H		RRCID -> 249458		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8109 - 10725		
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
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-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 7H		RRCID -> 249459		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7268 - 10033		
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-

KEMP D		WELL #: 8H		RRCID -> 249460		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8202 - 12000		
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-

CARRELL, V. L.		WELL #: 3H		RRCID -> 249461		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7325 - 8755		
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-

LITTLE BUDDY		WELL #: 6H		RRCID -> 249500		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7740 - 11272		
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-

KEMP A		WELL #: 9H		RRCID -> 249516		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8093 - 13200		
02	8062 X	7327	-0-	-735	-0-	7327	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	7901	-0-	-717	-0-	7901	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	7611	-0-	-729	-0-	7611	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	8090	-0-	-342	-0-	8090	2	N	-0-			-0-
06	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	7767	-0-	-138	-0-	7767	2	N	-0-			-0-

STUBBE		WELL #: 3H		RRCID -> 249517		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8103 - 10725		
02	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2	N	-0-			-0-
03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2	N	-0-			-0-
04	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	6105	-0-	-343	-0-	6105	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	5245	-0-	-1358	-0-	5245	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		3H	RRCID ->	249520	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8452 - 11200
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	BALANCE
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-		-0-
03	5177 X	4233	-0-	-944	-0-	4233	2	N	-0-		-0-
04	5160 X	1100	-0-	-4060	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
05	5456 X	2052	-0-	-3404	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-		-0-
07	5456 X	435	-0-	-5021	-0-	435	2	N	-0-		-0-

LETT		WELL #:		1H	RRCID ->	249531	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7718 - 9498
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-

KEMP D		WELL #:		12H	RRCID ->	249533	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8220 - 11796
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-

LEONARD		WELL #:		4H	RRCID ->	249535	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8461 - 12055
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

LITTLE BUDDY		WELL #:		10H	RRCID ->	249537	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7801 - 11488
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-

KEMP D		WELL #:		14H	RRCID ->	249538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8320 - 12490
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-

RAAM		WELL #:		4H	RRCID ->	249571	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8243 - 11003
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-

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	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
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-

CARRELL, V. L.		WELL #: 4H		RRCID -> 249584		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7542 - 8755		
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-

COUNTY LINE		WELL #: 6H		RRCID -> 249586		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 9229 - 12275		
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-

KIRK, JAY		WELL #: 1H		RRCID -> 249589		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 8710 - 11640		
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-

KEMP B		WELL #: 8H		RRCID -> 249591		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8503 - 10854		
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-

ZORA MAE		WELL #: 4H		RRCID -> 249593		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6766 - 9598		
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

KEMP D		WELL #: 6H		RRCID -> 249594		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8196 - 11890		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEMP A		WELL #: 6H		RRCID -> 249596		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 8102 - 11135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

KEMP A		WELL #: 7H		RRCID -> 249601		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8131 - 11122	
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-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 10H		RRCID -> 249607		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8557 - 12300	
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

LITTLE BUDDY		WELL #: 5H		RRCID -> 249608		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7905 - 11170	
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-

VERSFELT		WELL #: 3H		RRCID -> 249611		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 6566 - 8555	
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-

KEMP D		WELL #: 10H		RRCID -> 249613		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8204 - 11740	
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-

KEMP A		WELL #: 8H		RRCID -> 249614		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8073 - 13300	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KEMP A		WELL #: 11H		RRCID ->	249615	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8060 - 13250	
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
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-

SCHULTZ B		WELL #: 1H		RRCID ->	249643	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	8108 - 10498	
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-

KING		WELL #: 10H		RRCID ->	249892	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6620 - 9526	
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-

SPRIMONT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249901	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8536 - 13200	
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-

LEONARD		WELL #: 3H		RRCID ->	250096	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8320 - 12375	
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-

KEMP D		WELL #: 9H		RRCID ->	250396	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	8147 - 12020	
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-

EAGLE FORD "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	250782	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9009 - 11965	
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-

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	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
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-

HUGHES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250808		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7960 - 12100	
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-

VERDON MADER		WELL #: 1H		RRCID -> 250809		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 6375 - 8753	
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

KING		WELL #: 13H		RRCID -> 250903		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 6485 - 9290	
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-

HILTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 250917		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8520 - 12660	
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-

PUREFOY		WELL #: 2		RRCID -> 250918		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5499		PERF. 5024 - 5138	
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

CASSTEVEN'S		WELL #: 7H		RRCID -> 251020		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8252 - 10280	
02	3045 X	2820	-0-	-225	-0-	2820 2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3011	-0-	-244	-0-	3011 2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2978	-0-	-142	-0-	2978 2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	2976 2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	2760 2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2618	-0-	-451	-0-	2618 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KEMP D		WELL #:		13H	RRCID ->	251065	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8250 - 12060				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15428 X	10931	-0-	-4497	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	16089 X	13018	-0-	-3071	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	14670 X	12547	-0-	-2123	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
05	13454 X	12671	-0-	-783	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	11306	-0-	-1294	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	13020 X	12006	-0-	-1014	-0-	12006	2			N	-0-					-0-

KEMP D		WELL #:		11H	RRCID ->	251067	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8244 - 11701				
02	6699 X	6261	-0-	-438	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	6314	-0-	-847	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6662	-0-	-268	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	4834	-0-	-2327	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	3624	-0-	-3306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	5514	-0-	-1368	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

PUREFOY		WELL #:		1	RRCID ->	251071	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5014 - 5130				
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

HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251073	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8258 - 13217				
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-

FLEET		WELL #:		9H	RRCID ->	251094	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8045 - 11400				
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-

ORR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251163	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	9360 - 12820				
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-

KTV CADD0		WELL #:		5H	RRCID ->	251172	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7388 - 10168				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

WALKING T RANCH		WELL #: 18H		RRCID ->	251175	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8800 - 11400	
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-	

ORR		WELL #: 2H		RRCID ->	251268	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8696 - 12690	
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-	

FRY		WELL #: 5H		RRCID ->	251318	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 6425 - 9431	
02		6206 X	5824	-0-	-382	-0-	5824 3	Y	-0-	38	
03		6634 X	6133	-0-	-501	-0-	6133 3	Y	-0-	38	
04		6420 X	5294	-0-	-1126	-0-	5294 3	Y	-0-	38	
05		6417 X	5782	-0-	-635	-0-	5782 3	Y	-0-	38	
06		6030 X	5758	-0-	-272	-0-	5758 3	Y	-0-	38	
07		6231 X	2975	-0-	-3256	-0-	2975 3	Y	-0-	38	

BONE RANCH		WELL #: 6H		RRCID ->	251379	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6950 - 11210	
02		5365 X	3871	-0-	-1494	-0-	3871 3	Y	-0-	52	
03		5673 X	5540	-0-	-133	-0-	5540 3	Y	-0-	52	
04		5490 X	5134	-0-	-356	-0-	5134 3	Y	-0-	52	
05		5146 X	4760	-0-	-386	-0-	4760 3	Y	-0-	52	
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 3	Y	-0-	52	
*07		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 3	Y	-0-	52	

WHITE C		WELL #: 1H		RRCID ->	251382	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5913 - 8823	
02		1508 X	977	-0-	-531	-0-	468 1	N	13	5 8	76
							14 9				
03		1612 X	1264	-0-	-348	-0-	381 1	N	7	3 8	80
							8 9				
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
							4 9				
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
							17 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CCA		WELL #:		2H	RRCID ->	251383	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8630 - 12170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

FRY		WELL #:		4H	RRCID ->	251386	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6425 - 10555	
02		6496 X	5997	-0-	-499	-0-	5997	3	Y	-0-			50
03		6944 X	6368	-0-	-576	-0-	6368	3	Y	-0-			50
04		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3	Y	-0-			50
05		6634 X	6613	-0-	-21	-0-	6613	3	Y	-0-			50
06		6420 X	6286	-0-	-134	-0-	6286	3	Y	-0-			50
*07		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3	Y	-0-			50

KEMP A		WELL #:		13H	RRCID ->	251532	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8311 - 10484	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSAY A		WELL #:		1H	RRCID ->	251545	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	6808 - 9028	
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

KING		WELL #:		7H	RRCID ->	251556	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6629 - 8913	
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

JOHN F CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251567	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7059 - 8349	
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-

KEMP A		WELL #:		10H	RRCID ->	251610	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8075 - 13240	
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-

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	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
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-

REYNOLDS		WELL #:		2H	RRCID ->	251615	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8482 - 12360
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEULAH		WELL #:		1H	RRCID ->	251619	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6827 - 9005
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-

BOWERMAN/CARTER		WELL #:		4H	RRCID ->	251622	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6800 - 11780
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

MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	251623	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	6463 - 10109
02	5945 X	5228	-0-	-717	-0-	5228	3	Y	-0-			10
03	6448 X	5911	-0-	-537	-0-	5911	3	Y	-0-			10
04	6240 X	6103	-0-	-137	-0-	6103	3	Y	-0-			10
05	6448 X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3	Y	-0-			10
06	5730 X	4321	-0-	-1409	-0-	4321	3	Y	-0-			10
07	6293 X	5856	-0-	-437	-0-	5856	3	Y	-0-			10

MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	251624	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	6258 - 9100
02	7395 X	7078	-0-	-317	-0-	7078	3	Y	-0-			81
03	7874 X	7549	-0-	-325	-0-	7549	3	Y	-0-			81
04	7620 X	7214	-0-	-406	-0-	7214	3	Y	-0-			81
05	7874 X	7614	-0-	-260	-0-	7614	3	Y	-0-			81
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3	Y	-0-			81
*07	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	Y	-0-			81

YOUNGBLOOD		WELL #:		6H	RRCID ->	251626	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7607 - 9042
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
YOUNGBLOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 251627		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 7672 - 9426		
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
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-

V.L. CARRELL		WELL #: 2H		RRCID -> 251770		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 7294 - 10129		
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-

BROWN-JOHNSTON		WELL #: 2H		RRCID -> 251772		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8230 - 10850		
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

KTV CADDO		WELL #: 4H		RRCID -> 251774		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7340 - 10350		
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-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 11H		RRCID -> 251777		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 8386 - 11910		
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-

HUDGINS		WELL #: 1H		RRCID -> 251779		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 6650 - 10090		
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-

HUDGINS		WELL #: 3H		RRCID -> 251780		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 6534 - 9583		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CAROLYN TEICH		WELL #:		8H	RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6863 - 9158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

YOUNGBLOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7325 - 8920	
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-

DODSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6512 - 9616	
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-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		5H	RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8598 - 12200	
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-

MAPLES		WELL #:		13H	RRCID ->	251786	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7863 - 11300	
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-

DODSON		WELL #:		4H	RRCID ->	251787	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6549 - 9729	
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-

LEONARD		WELL #:		6H	RRCID ->	251788	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8515 - 12640	
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4060 X	3396	-0-	-664	-0-	3396 2		N	-0-		-0-
03		4340 X	3936	-0-	-404	-0-	3936 2		N	-0-		-0-
04		4200 X	3485	-0-	-715	-0-	3485 2		N	-0-		-0-
05		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-		-0-
06		3810 X	3624	-0-	-186	-0-	3624 2		N	-0-		-0-
07		3937 X	3219	-0-	-718	-0-	3219 2		N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7436 - 9585	
02		2871 X	2509	-0-	-362	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
03		3069 X	2489	-0-	-580	-0-	2489 3		N	-0-		-0-
04		2850 X	1967	-0-	-883	-0-	1967 3		N	-0-		-0-
05		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-		-0-
06		2610 X	2521	-0-	-89	-0-	2521 3		N	-0-		-0-
07		2697 X	2395	-0-	-302	-0-	2395 3		N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		11H	RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7830 - 11054	
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-

LITTLE BUDDY		WELL #:		12H	RRCID ->	251801	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7646 - 11195	
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-

CAROLYN TEICH		WELL #:		1H	RRCID ->	251803	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6720 - 10490	
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

THELMA LOUISE		WELL #:		5H	RRCID ->	251805	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8917 - 11944	
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-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		8H	RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF. 8598 - 12090	
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CAROLYN TEICH		WELL #:		2H	RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6870	- 10210
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
02	6525 X	5999	-0-	-526	-0-	5999	3	N	-0-	73	1	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

MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 6258	- 9100
02	5655 X	5471	-0-	-184	-0-	5471	3	Y	-0-			38
03	6045 X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3	Y	-0-			38
04	5850 X	4826	-0-	-1024	-0-	4826	3	Y	-0-			38
05	6045 X	4441	-0-	-1604	-0-	4441	3	Y	-0-			38
06	5850 X	4814	-0-	-1036	-0-	4814	3	Y	-0-			38
07	5859 X	4187	-0-	-1672	-0-	4187	3	Y	-0-			38

MAPLES		WELL #:		12H	RRCID ->	251809	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 7899	- 11357
02	5249 X	3676	-0-	-1573	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	4623	-0-	-1298	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2	N	-0-			-0-
05	5921 X	4523	-0-	-1398	-0-	4523	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	3947	-0-	-1393	-0-	3947	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	3964	-0-	-655	-0-	3964	2	N	-0-			-0-

SPRIMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	251810	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8395	- 13095
02	7801 X	7187	-0-	-614	-0-	7187	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	7614	-0-	-725	-0-	7614	2	N	-0-			-0-
04	8070 X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2	N	-0-			-0-
05	8215 X	7688	-0-	-527	-0-	7688	2	N	-0-			-0-
06	7770 X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	7564	-0-	-124	-0-	7564	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		5H	RRCID ->	251811	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7198	- 9035
02	5597 X	5573	-0-	-24	-0-	5573	3	N	-0-			-0-
03	5983 X	5676	-0-	-307	-0-	5676	3	N	-0-			-0-
04	5790 X	5375	-0-	-415	-0-	5375	3	N	-0-			-0-
05	5952 X	5269	-0-	-683	-0-	5269	3	N	-0-			-0-
06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-	5184	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5397	-0-	-555	-0-	5397	3	N	-0-			-0-

ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7793	- 9464
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

SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7343	- 9303
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HUDGINS		WELL #:		2H		RRCID -> 251814		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	

BRINDLEY		WELL #:		4H		RRCID -> 251815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943				
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-	

MAPLES		WELL #:		14H		RRCID -> 251819		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931				
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-	

BONTKE		WELL #:		13H		RRCID -> 251820		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370				
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-	

EAGLE FORD B		WELL #:		8H		RRCID -> 251824		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915				
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-	

LEONARD		WELL #:		5H		RRCID -> 251826		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939				
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-	

BOWERMAN CARTER		WELL #:		3H		RRCID -> 251827		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872				
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	

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

ORMSBY		WELL #:		2H	RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6520 -	11644
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-

BRINDLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252224	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8359 -	10965
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-

BRINDLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	252226	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8914 -	11300
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #:		4H	RRCID ->	252227	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 8944 -	12348
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-

BONTKE		WELL #:		12H	RRCID ->	252228	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8835 -	10865
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-

BONE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252261	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 6910 -	10830
02	10498 X	9107	-0-	-1391	-0-	9107	3	Y	-0-			37
03	10447 X	9530	-0-	-917	-0-	9530	3	Y	-0-			37
04	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3	Y	-0-			37
05	9765 X	9667	-0-	-98	-0-	9667	3	Y	-0-			37
06	9450 X	8942	-0-	-508	-0-	8942	3	Y	-0-			37
07	9982 X	8223	-0-	-1759	-0-	8223	3	Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BONE RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 252265		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 6895 - 10120
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	BALANCE
02	14558 X	11917	-0-	-2641	-0-	11917	3			N	-0-	172
03	14601 X	12558	-0-	-2043	-0-	12558	3			N	-0-	172
04	13770 X	12290	-0-	-1480	-0-	12290	3			N	-0-	172
05	14012 X	12813	-0-	-1199	-0-	12813	3			N	-0-	172
06	12330 X	12195	-0-	-135	-0-	12195	3			N	-0-	172
07	12741 X	12181	-0-	-560	-0-	12181	3			N	-0-	172

LANCASTER		WELL #:		11H		RRCID -> 252266		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 6870 - 11390
02	8758 X	8164	-0-	-594	-0-	8164	3			Y	-0-	27
03	9362 X	5119	-0-	-4243	-0-	5119	3			Y	-0-	27
04	9570 X	4932	-0-	-4638	-0-	4932	3			Y	-0-	27
05	9889 X	6609	-0-	-3280	-0-	6609	3			Y	-0-	27
06	9570 X	8317	-0-	-1253	-0-	8317	3			Y	-0-	27
07	8742 X	8218	-0-	-524	-0-	8218	3			Y	-0-	27

NORMAN B		WELL #:		1H		RRCID -> 252287		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 5794		PERF. 6260 - 9940
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

WHITE A		WELL #:		1H		RRCID -> 252289		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 6100 - 9193
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

LANCASTER		WELL #:		12H		RRCID -> 252297		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 6890 - 10055
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-

RHOME ESTATE		WELL #:		1H		RRCID -> 252485		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8484 - 12550
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

PALLMEYER UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 252538		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 7746		PERF. 7792 - 10300
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
PALLMEYER		WELL #:		8H		RRCID -> 252540		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289					
M	O	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
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-			-0-
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7444	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	3727	-0-	-2303	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
05	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
06	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7425	2		N	-0-			-0-
*07	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7851	2		N	-0-			-0-

PALLMEYER		WELL #:		6H		RRCID -> 252541		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690					
02	5365 X	4886	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	3113	-0-	-1897	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	3611	-0-	-1597	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	4641	-0-	-1239	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	4639	-0-	-1437	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		3H		RRCID -> 252542		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215					
02	6960 X	6603	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	6603	3		N	-0-			-0-
03	7440 X	7014	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	7014	3		N	-0-			-0-
04	7080 X	6728	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	6728	3		N	-0-			-0-
05	7223 X	6872	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	6872	3		N	-0-			-0-
06	6840 X	6552	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	6552	3		N	-0-			-0-
07	7068 X	6768	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	6768	3		N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		6H		RRCID -> 252543		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964					
02	6322 X	6134	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
03	6758 X	6210	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
04	6450 X	5790	-0-	-660	-0-	-0-	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
05	6572 X	5943	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
06	6360 X	6330	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
*07	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7397	2		N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		7H		RRCID -> 252544		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939					
02	5858 X	5387	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5802	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5388	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5368	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	2543	-0-	-3067	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
07	5797 X	1908	-0-	-3889	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		8H		RRCID -> 252546		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054					
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-

DORA SHAWVER		WELL #:		1H		RRCID -> 252547		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383					
02	3654 X	3508	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	3498	3	10	9	9	9	8	31
03	3844 X	2963	-0-	-881	-0-	-0-	-0-	2956	3	7	9	6	6	8	31
04	3660 X	3623	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	3614	3	9	9	8	8	8	31
05	3782 X	3590	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	3588	3	2	9	2	2	8	31
06	3660 X	3067	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	3053	3	14	9	13	13	8	31
07	3751 X	3066	-0-	-685	-0-	-0-	-0-	3052	3	14	9	13	13	8	31

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-

RAAM		WELL #:		7H		RRCID -> 252555		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250	
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-

SHIELDS		WELL #:		1H		RRCID -> 252556		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841	
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

WILKES		WELL #:		4H		RRCID -> 252557		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965	
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

WILKES		WELL #:		5H		RRCID -> 252559		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490	
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-

WILSON		WELL #:		8H		RRCID -> 252560		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524	
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-

WILSON		WELL #:		10H		RRCID -> 252562		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WILSON		WELL #: 12H		RRCID -> 252565		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600			
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
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-	

WILSON		WELL #: 13H		RRCID -> 252567		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470			
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-	

WALKING T RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 252645		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617			
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-	

LANCASTER		WELL #: 13H		RRCID -> 252757		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300			
02	7598 X	6919	-0-	-679	-0-	6887	3	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	Y	34	75	
07	7471 X	7358	-0-	-113	-0-	7358	3	Y	-0-	75	

REILLY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252758		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRULOVE		WELL #: 5H		RRCID -> 252849		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979			
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-	

BRANSOM		WELL #: 3		RRCID -> 252991		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134			
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BARBARA UPHAM D		WELL #:		1H	RRCID ->	252992	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	5690 - 8598
M	O	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
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2698	3	6	9	N	5	4 8
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3060	3	3	9	N	3	3 8
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
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

BONE RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	252993	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7470 - 11220
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253000	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8064 - 9540
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-

BRANSON		WELL #:		4H	RRCID ->	253001	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7555 - 9715
02	5481 X	5005	-0-	-476	-0-	327	1	4678	2	N	-0-	-0-
03	5828 X	5396	-0-	-432	-0-	326	1	5070	2	N	-0-	-0-
04	5640 X	5123	-0-	-517	-0-	222	1	4901	2	N	-0-	-0-
05	5642 X	5190	-0-	-452	-0-	277	1	4913	2	N	-0-	-0-
06	5310 X	4987	-0-	-323	-0-	231	1	4756	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	264	1	4689	2	N	-0-	-0-

PORTER		WELL #:		2H	RRCID ->	253003	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7980 - 9637
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-

RAMSEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	253004	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	5565 - 8899
02	3538 X	3159	-0-	-379	-0-	3107	3	52	9	N	47	4 8
03	4154 X	3380	-0-	-774	-0-	3333	3	47	9	N	43	3 8
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
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3645	3	31	9	N	28	180 1
*07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	3	13	9	N	12	10 8

WILSON		WELL #:		9H	RRCID ->	253005	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7655 - 11240
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5568 X	5332	-0-	-236	-0-	5332	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5859 X	5674	-0-	-185	-0-	5674	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5610 X	5448	-0-	-162	-0-	5448	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5797 X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5610 X	5311	-0-	-299	-0-	5311	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5704 X	5626	-0-	-78	-0-	5626	2	N	-0-	-0-	-0-

PAGE		WELL #: 4H		RRCID -> 253057		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 6407 - 8410	
02	6206 X	1566	-0-	-4640	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3	N	-0-	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 253061		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8950 - 10975	
02	1102 N	1045	-0-	-57	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	936	-0-	-354	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	821	-0-	-295	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	877	-0-	-233	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2	N	-0-	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 253062		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8854 - 11210	
02	6931 X	6769	-0-	-162	-0-	6769	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7502 X	7095	-0-	-407	-0-	7095	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7260 X	6739	-0-	-521	-0-	6739	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7502 X	6924	-0-	-578	-0-	6924	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7170 X	6345	-0-	-825	-0-	6345	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7223 X	5507	-0-	-1716	-0-	5507	2	N	-0-	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 253063		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 8995 - 11535	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 253065		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8732 - 11450	
02	986 N	547	-0-	-439	-0-	547	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	509	-0-	-235	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-

BRINDLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 253210		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8750 - 11475	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRINDLEY		WELL #:		7H	RRCID ->	253211	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8432 - 11480	
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
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-

BRINDLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	253212	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8744 - 11225	
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-

BRINDLEY		WELL #:		9H	RRCID ->	253213	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8448 - 10925	
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-

BRINDLEY		WELL #:		10H	RRCID ->	253214	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8951 - 11175	
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-

WILSON		WELL #:		11H	RRCID ->	253216	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7942 - 11740	
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-

BARBARA UPHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	253323	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 6196 - 9854	
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

RAAM		WELL #:		5H	RRCID ->	253390	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 7915 - 9456	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ELLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	253544	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 7040 - 10960	
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
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-

BROYLES A		WELL #:		2H	RRCID ->	253561	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 6277 - 8692	
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

ORR		WELL #:		4H	RRCID ->	253562	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 9804 - 12380	
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-

ORR		WELL #:		3H	RRCID ->	253563	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8564	PERF. 8864 - 12260	
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-

MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	253585	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7494 - 10015	
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-

RICHARD CRIDER		WELL #:		3H	RRCID ->	253588	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6748 - 10142	
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-

CORE LAB		WELL #:		7H	RRCID ->	253606	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6764 - 10549	
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

KEN TEICH		WELL #:		7H	RRCID ->	253608	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6815 -	10040
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

SCHULTZ B		WELL #:		2H	RRCID ->	253609	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6773 -	9653
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-

SCHULTZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	253610	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6878 -	10659
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-

RICHARD CRIDER		WELL #:		2H	RRCID ->	253611	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6740 -	10144
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-

KEN TEICH		WELL #:		6H	RRCID ->	253616	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6956 -	9930
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

FLEMING TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	253627	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8230 -	11525
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALKING T RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 253628		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8955 - 11470		
M	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
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-

HARRY		WELL #: 3H		RRCID -> 253629		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6826 - 10293		
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-

WILSHIRE		WELL #: 6H		RRCID -> 253650		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7150 - 8825		
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3	N	-0-			-0-
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3	N	-0-			-0-
04	3450 X	2857	-0-	-593	-0-	2857	3	N	-0-			-0-
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3	N	-0-			-0-
06	3450 X	3416	-0-	-34	-0-	3416	3	N	-0-			-0-
*07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3	N	-0-			-0-

WILSHIRE		WELL #: 5H		RRCID -> 253652		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 6995 - 9140		
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

FLEET		WELL #: 10H		RRCID -> 253654		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 7988 - 11240		
02	6931 X	6363	-0-	-568	-0-	6363	2	N	-0-			-0-
03	7223 X	6475	-0-	-748	-0-	6475	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	6462	-0-	-528	-0-	6462	2	N	-0-			-0-
05	7223 X	6203	-0-	-1020	-0-	6203	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	4771	-0-	-2069	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
07	6789 X	4569	-0-	-2220	-0-	4569	2	N	-0-			-0-

ELLIS		WELL #: 2H		RRCID -> 253733		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7134 - 9036		
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

BARBARA UPHAM A		WELL #: 1H		RRCID -> 253755		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5836 - 9419		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BARBARA UPHAM C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253774		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474			
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	
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

RAMSEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 253775		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949			
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1419 3	4 9	N	4	4 8	10
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010 3	3 9	N	3	3 8	10
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		10
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1980 3	3 9	N	3	3 8	10
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887 3	2 9	N	2		12
*07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1933 3	58 9	N	53	10 8	55

REILLY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253777		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998			
02	4176 X	3307	-0-	-869	-0-	734 1	2564 3	Y	8	8 8	9
03	4092 X	3645	-0-	-447	-0-	766 1	2872 3	Y	6	6 8	9
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	775 1	3297 3	Y	-0-		9
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	832 1	3505 3	Y	6	6 8	9
06	3810 X	3617	-0-	-193	-0-	961 1	2656 3	Y	-0-		9
07	4216 X	3477	-0-	-739	-0-	983 1	2470 3	Y	22	22 8	9

WALKING T RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 253857		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890			
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	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 253859		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 253861		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TEXAS ROYALTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	253862	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7055 - 10755
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

TEXAS ROYALTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	253863	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7137 - 10155
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-

MOORE		WELL #:		5H	RRCID ->	253870	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7455 - 9567
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

MOORE		WELL #:		6H	RRCID ->	253872	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7703 - 9743
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

MOORE		WELL #:		4H	RRCID ->	253874	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7562 - 9818
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

MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7387 - 9855
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-

WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7701 - 10418
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

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

THELMA LOUISE		WELL #: 6H		RRCID ->	253880	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8886 - 10960	
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

THELMA LOUISE		WELL #: 8H		RRCID ->	253881	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8578 - 10654	
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-

GOSSETT		WELL #: 3H		RRCID ->	253883	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7042 - 8640	
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-

GALLAGHER		WELL #: 5H		RRCID ->	253893	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 6690 - 8830	
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-

GALLAGHER		WELL #: 4H		RRCID ->	253894	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6611 - 9210	
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-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253896	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8511 - 11836	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	253898	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6633 -	8515	
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
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

PAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	253899	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6492 -	8455	
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-	

PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	253943	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 6469 -	8340	
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-	

THELMA LOUISE		WELL #:		7H	RRCID ->	253944	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8747 -	10869	
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-	

GALLAGHER		WELL #:		3H	RRCID ->	253946	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6503 -	8808	
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-	

GOSSETT		WELL #:		2H	RRCID ->	253947	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7150 -	8660	
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	

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253948	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 8269 -	11228	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-

WOLFE		WELL #:		3H		RRCID -> 253950		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551				
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

WALKING T RANCH		WELL #:		8H		RRCID -> 253983		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224				
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-

WALKING T RANCH		WELL #:		9H		RRCID -> 253984		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145				
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-

WALKING T RANCH		WELL #:		10H		RRCID -> 253985		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890				
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-

MARTIN		WELL #:		4H		RRCID -> 254198		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890				
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-

WALKING T RANCH		WELL #:		13H		RRCID -> 254308		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200				
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-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-

MYRTLE A		WELL #: 4H		RRCID -> 254340		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437			
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	392	1	2055	3	N	-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	394	1	2513	3	N	-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	401	1	3040	3	N	-0-
							15	9				
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	428	1	2853	3	N	-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	407	1	3042	3	N	-0-
							9	9				
07	3565	X	78	-0-	-3487	-0-	7	1	71	3	N	-0-

BONE RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254718		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830			
02	9889	X	9177	-0-	-712	-0-	9177	3			N	-0-
03	10571	X	9780	-0-	-791	-0-	9780	3			N	-0-
04	10230	X	9473	-0-	-757	-0-	9473	3			N	-0-
05	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	8859	3			N	-0-
06	9660	X	9334	-0-	-326	-0-	9334	3			N	-0-
*07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			N	-0-

FOWLER		WELL #: 18H		RRCID -> 254767		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968			
02	2929	X	2675	-0-	-254	-0-	2675	2			N	-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-
07	3782	X	2827	-0-	-955	-0-	2827	2			N	-0-

OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 254769		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550			
02	11919	X	10441	-0-	-1478	-0-	10369	3	72	9	Y	65
03	12431	X	11826	-0-	-605	-0-	11826	3			Y	-0-
04	12000	X	11253	-0-	-747	-0-	11253	3			Y	-0-
05	11842	X	11591	-0-	-251	-0-	11534	3	57	9	Y	52
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	3			Y	-0-
07	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			Y	-0-

HANNA		WELL #: 3H		RRCID -> 254770		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661			
02	4437	X	3078	-0-	-1359	-0-	3078	3			N	-0-
03	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	3411	3			N	-0-
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-
07	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3992	3			N	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	448	1	N	-0-		8
03	496	N	443	-0-	-53	443	1	N	-0-		8
04	488	N	488	-0-	-0-	465	1	N	21	8	8
05	465	N	437	-0-	-28	437	1	N	-0-		8
06	455	N	455	-0-	-0-	444	1	N	10	8	8
07	496	N	8	-0-	-488	8	1	N	-0-		8

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254794		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 8364 - 11872	
02	6337	X	6337	-0-	-0-	6337	2	N	-0-		-0-
03	6107	X	4053	-0-	-2054	4053	2	N	-0-		-0-
04	5910	X	4094	-0-	-1816	4094	2	N	-0-		-0-
05	6789	X	342	-0-	-6447	342	2	N	-0-		-0-
06	6570	X	4534	-0-	-2036	4534	2	N	-0-		-0-
*07	7169	X	7169	-0-	-0-	7169	2	N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #: 15H		RRCID -> 254795		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6878 - 12398	
02	6293	X	5860	-0-	-433	5860	3	Y	-0-		4
03	6727	X	5793	-0-	-934	5793	3	Y	-0-		4
04	6510	X	5754	-0-	-756	5754	3	Y	-0-		4
05	6262	X	5763	-0-	-499	5763	3	Y	-0-		4
06	6060	X	5007	-0-	-1053	5005	3	Y	2		6
07	6262	X	4918	-0-	-1344	4918	3	Y	-0-		6

LANCASTER		WELL #: 16H		RRCID -> 254796		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6820 - 10109	
02	9077	X	8567	-0-	-510	8567	3	Y	-0-		87
03	9455	X	9365	-0-	-90	9365	3	Y	-0-		87
04	9243	X	9243	-0-	-0-	9243	3	Y	-0-		87
05	9362	X	9291	-0-	-71	9291	3	Y	-0-		87
06	9060	X	8807	-0-	-253	8807	3	Y	-0-		87
07	9548	X	8965	-0-	-583	8965	3	Y	-0-		87

LANCASTER		WELL #: 18H		RRCID -> 254797		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6858 - 11903	
02	8613	X	8007	-0-	-606	8007	3	Y	-0-		7
03	9238	X	8099	-0-	-1139	8099	3	Y	-0-		7
04	8940	X	6905	-0-	-2035	6905	3	Y	-0-		7
05	9238	X	9131	-0-	-107	9131	3	Y	-0-		7
06	8518	X	8518	-0-	-0-	8516	3	Y	2		9
07	8556	X	8539	-0-	-17	8539	3	Y	-0-		9

LANCASTER		WELL #: 17H		RRCID -> 254798		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6833 - 8775	
02	10295	X	9624	-0-	-671	9624	3	Y	-0-		19
03	10912	X	10352	-0-	-560	10352	3	Y	-0-		19
04	10530	X	9941	-0-	-589	9941	3	Y	-0-		19
05	10664	X	10145	-0-	-519	10145	3	Y	-0-		19
06	10080	X	9788	-0-	-292	9788	3	Y	-0-		19
07	10354	X	10182	-0-	-172	10182	3	Y	-0-		19

GALLAGHER		WELL #: 1H		RRCID -> 254802		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6550 - 9620	
02	9077	X	8593	-0-	-484	8593	3	N	-0-		-0-
03	9579	X	9121	-0-	-458	9121	3	N	-0-		-0-
04	9210	X	8639	-0-	-571	8639	3	N	-0-		-0-
05	9362	X	9008	-0-	-354	9008	3	N	-0-		-0-
06	8880	X	8295	-0-	-585	8295	3	N	-0-		-0-
07	9176	X	8723	-0-	-453	8723	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEDEZMA		WELL #:		1H	RRCID ->	254803	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8286 - 10875	
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
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-

OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	254805	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6305 - 12945	
02		11629 X	11535	-0-	-94	-0-	11457 3	78 9	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	59 9	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

ORMSBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254806	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 7096 - 9606	
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-

TOLBERT		WELL #:		5H	RRCID ->	254807	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8661 - 11809	
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-

TOLBERT		WELL #:		7H	RRCID ->	254808	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8613 - 12900	
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-

GODLEY MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	254809	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 7098 - 11033	
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

DODSON		WELL #:		6H	RRCID ->	254855	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6555 - 8900	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HARRY		WELL #: 4H		RRCID -> 254856		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 6880 - 8930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BANDY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254896		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5714 - 9550				
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	572	1	4075	3	N	29	2	8	64
						32	9							
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	619	1	4177	3	N	30	2	8	92
						33	9							
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	551	1	3908	3	N	27			119
						30	9							
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	620	1	4056	3	N	2	71	1	49
						2	9							
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	600	1	3475	3	N	8			57
						9	9							
*07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	501	1	3351	3	N	14	5	8	66
						15	9							

FOWLER		WELL #: 19H		RRCID -> 255002		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 8361 - 9480				
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-

TOLBERT		WELL #: 10H		RRCID -> 255004		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8658 - 12849				
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-

TOLBERT		WELL #: 9H		RRCID -> 255005		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8682 - 12810				
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-

TOLBERT		WELL #: 8H		RRCID -> 255006		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8630 - 13272				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TOLBERT		WELL #:		6H	RRCID ->	255007	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8572 - 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	AMT	BALANCE
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-

GODLEY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	255016	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7045 - 9900	
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-

WOLFE		WELL #:		5H	RRCID ->	255018	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7549 - 10796	
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-

LANCASTER		WELL #:		9H	RRCID ->	255030	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6755 - 10280	
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	1 9	Y	1			12
05		4712 X	3849	-0-	-863	-0-	3840 3	9 9	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

MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255076	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	5400 - 8505	
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

WALKING T RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	255136	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	9302 - 11435	
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-

DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6799 - 9080	
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

J.C. BELL ESTATE		WELL #:		9H	RRCID ->	255672	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7155 -	8895	
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-

GODLEY MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	255688	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7250 -	9005	
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-

BRANNAN HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	255722	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 8078 -	9660	
02	4930	X	4561	-0-	-369	-0-	579	1	N	7			65
							8	9					
03	5115	X	4110	-0-	-1005	-0-	613	1	N	11	44	1	32
							12	9					
04	4950	X	2448	-0-	-2502	-0-	589	1	N	-0-			32
05	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	618	1	N	-0-			32
06	4710	X	2994	-0-	-1716	-0-	600	1	N	-0-			32
07	4867	X	878	-0-	-3989	-0-	603	1	N	-0-			32

EVANS		WELL #:		3H	RRCID ->	255815	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6700 -	11218	
02	12354	X	12297	-0-	-57	-0-	12247	3	N	45			81
03	13330	X	13264	-0-	-66	-0-	13196	3	N	62	106	1	37
04	12900	X	12370	-0-	-530	-0-	12346	3	N	22			59
05	13330	X	12934	-0-	-396	-0-	12835	3	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

EVANS		WELL #:		4H	RRCID ->	255816	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6699 -	10814	
02	9019	X	8003	-0-	-1016	-0-	7970	3	N	30			48
03	9641	X	8730	-0-	-911	-0-	8683	3	N	43	73	1	18
04	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8551	3	N	16			34
05	9114	X	8588	-0-	-526	-0-	8523	3	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

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	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
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-

KOLAR		WELL #:		11H	RRCID ->	255825	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7040 - 11241	
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-	

STUBBE		WELL #:		2H	RRCID ->	255826	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8392 - 11580	
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-	

TOLBERT		WELL #:		3H	RRCID ->	255829	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8661 - 12100	
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-	

TOLBERT		WELL #:		4H	RRCID ->	255830	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8604 - 12041	
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-	

U.S. LIME		WELL #:		27H	RRCID ->	255833	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6352 - 9380	
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	

U.S. LIME		WELL #:		28H	RRCID ->	255834	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6460 - 9558	
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		29H	RRCID ->	255835	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6656 - 9824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	255983	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6345 - 11900	
02		9338 X	8841	-0-	-497	-0-	8782 3	59 9	Y	54	42 1	20	
03		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9505 3	2 9	Y	2		22	
04		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344 3		Y	-0-		22	
05		9455 X	8861	-0-	-594	-0-	8816 3	45 9	Y	41	41 1	22	
06		9210 X	8251	-0-	-959	-0-	8251 3		Y	-0-		22	
07		9641 X	9586	-0-	-55	-0-	9586 3		Y	-0-		22	

RICHARDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	255985	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6981 - 10080	
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-	

RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	255986	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7053 - 10889	
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-	

OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	255987	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6435 - 13635	
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	

GALLAGHER		WELL #:		2H	RRCID ->	255995	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6720 - 9690	
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-	

GALLAGHER		WELL #:		6H	RRCID ->	255996	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6730 - 9105	
02		14877 X	9350	-0-	-5527	-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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KOLAR		WELL #: 10H		RRCID ->	255997	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7002 - 10432
M	O	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	
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-	

LEDEZMA		WELL #: 2H		RRCID ->	255998	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8250 - 11100
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-	

CORE LAB		WELL #: 8H		RRCID ->	255999	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6760 - 10860
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	

EAGLE FORD C		WELL #: 6H		RRCID ->	256000	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8884 - 11158
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-	

LEDEZMA		WELL #: 4H		RRCID ->	256002	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8125 - 11880
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-	

FALLS CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	256004	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6566 - 11526
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	

FALLS CREEK		WELL #: 3H		RRCID ->	256005	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6620 - 11050
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	

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

EVANS/RANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	256008	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6917 - 11091	
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

EVANS/RANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	256011	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6860 - 10768	
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-

FALLS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	256012	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 6710 - 11160	
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

MADDUX (S. A.) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256060	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	5073	PERF. 5398 - 8662	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		5H	RRCID ->	256108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 6784 - 9647	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HUDGINS		WELL #:		7H	RRCID ->	256122	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF. 6769 - 9807	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HUDGINS		WELL #:		6H	RRCID ->	256124	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6362	PERF. 7811 -	9759
M	O	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
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

DECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7749 -	10879
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-			N	-0-			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-

KEN TEICH		WELL #:		3H	RRCID ->	256126	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6985 -	10425
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

KEN TEICH		WELL #:		5H	RRCID ->	256127	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6798 -	9425
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

HUDGINS		WELL #:		4H	RRCID ->	256128	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6457 -	9523
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-

KEN TEICH		WELL #:		4H	RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7045 -	9600
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

U.S. LIME		WELL #:		30H	RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6608 -	9208
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
J.C. BELL ESTATE		WELL #:		8H	RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7120 - 9570
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	
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-

BONE RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256332	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6740 - 10720
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	270 N	-0-	-0-	-270	-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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			31

US LIME E		WELL #:		34H	RRCID ->	256376	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6587 - 9657
02	10643 X	9945	-0-	-698	-0-	9945	3	Y	-0-			48
03	11160 X	10513	-0-	-647	-0-	10513	3	Y	-0-			48
04	10530 X	9974	-0-	-556	-0-	9974	3	Y	-0-			48
05	10788 X	10268	-0-	-520	-0-	10268	3	Y	-0-			48
06	10290 X	9992	-0-	-298	-0-	9992	3	Y	-0-			48
07	10633 X	10226	-0-	-407	-0-	10226	3	Y	-0-			48

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256413	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7185 - 10040
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-

REILLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	256422	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	6175 - 9098
02	9396 X	8544	-0-	-852	-0-	310	1	N	3	1	8	61
						3	9					
03	10044 X	8805	-0-	-1239	-0-	342	1	N	15	1	8	75
						17	9					
04	9600 X	8800	-0-	-800	-0-	305	1	N	9			84
						10	9					
05	9796 X	9054	-0-	-742	-0-	282	1	N	22	1	8	105
						24	9					
06	9480 X	9078	-0-	-402	-0-	119	1	N	14			119
						15	9					
07	9145 X	9121	-0-	-24	-0-	126	1	N	14	3	8	130
						15	9					

REILLY A		WELL #:		2H	RRCID ->	256595	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6277 - 9910
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2775		Y	8	8	8	2
03	14B2 EXT	-0-	-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	Y	29	29	8	2

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 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	
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

WHITE B		WELL #:		1H	RRCID ->	256749	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5949 - 9532	
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

WALLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257549	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6701 - 9109	
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-

DURBIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257595	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	8237 - 11821	
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-

LEDEZMA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257614	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8270 - 12025	
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-

FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257696	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7204 - 9755	
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

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	O	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
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-	

LEDEZMA UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257731	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7854 PERF. 8095 - 11930	
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-	

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	257732	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7891 PERF. 8516 - 13860	
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-	

LEDEZMA UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257733	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8006 PERF. 8380 - 11240	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CORE LAB		WELL #: 9H		RRCID ->	257734	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6502 PERF. 6725 - 9045	
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	

H F ALFREY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257738	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 6895 - 10095	
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-	

US LIME		WELL #: 32H		RRCID ->	257739	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6260 PERF. 6632 - 10500	
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
US LIME		WELL #: 31H		RRCID -> 257740		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875		
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
02	7250 X	6763	-0-	-487	-0-	6763 3		Y	-0-	8
03	7688 X	7169	-0-	-519	-0-	7169 3		Y	-0-	8
04	7290 X	6888	-0-	-402	-0-	6888 3		Y	-0-	8
05	7502 X	7079	-0-	-423	-0-	7079 3		Y	-0-	8
06	7140 X	6811	-0-	-329	-0-	6811 3		Y	-0-	8
07	7223 X	6984	-0-	-239	-0-	6984 3		Y	-0-	8

BROYLES UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 257756		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035		
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	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

US LIME UNIT E		WELL #: 35H		RRCID -> 257781		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364		
02	6061 X	5489	-0-	-572	-0-	5489 3		Y	-0-	10
03	6479 X	5711	-0-	-768	-0-	5711 3		Y	-0-	10
04	5940 X	5569	-0-	-371	-0-	5569 3		Y	-0-	10
05	6138 X	5633	-0-	-505	-0-	5633 3		Y	-0-	10
06	5670 X	5279	-0-	-391	-0-	5279 3		Y	-0-	10
07	5859 X	5690	-0-	-169	-0-	5690 3		Y	-0-	10

EVANS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257804		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	1

BROYLES UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 257823		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870		
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	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

FORD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257825		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200		
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-

BONTKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257826		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
						28	9							
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750														
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
						23	9							
EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938														
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-
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500														
02	7134 X	6892	-0-	-242	-0-	817	1	5918	3	N	143	170	1	159
03	7626 X	6956	-0-	-670	-0-	889	1	5921	3	N	133	173	1	116
04	6900 X	6641	-0-	-259	-0-	741	1	5775	3	N	114			230
05	7378 X	6955	-0-	-423	-0-	899	1	5926	3	N	118	168	1	177
06	7140 X	6786	-0-	-354	-0-	765	1	5878	3	N	130	179	1	128
07	7378 X	6664	-0-	-714	-0-	827	1	5709	3	N	116	11	8	233
						128	9							
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475														
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-

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 PROD	INJECT. (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
02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	319	1	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-	18	9	4058	3	N	13				108
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	325	1	3753	3	N	6	98	1	3 8	13
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	14	9	4000	3	N	2				15
*07	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	618	1	4024	3	N	13	11	8		17
						7	9								
						323	1								
						2	9								
						331	1								
						14	9								

FORD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258564	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6950 - 11236			
02	11571 X	9478	-0-	-2093	-0-	9478	3			N	-0-				-0-
03	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	3			N	-0-				-0-
04	11460 X	10842	-0-	-618	-0-	10842	3			N	-0-				-0-
05	11842 X	9584	-0-	-2258	-0-	9584	3			N	-0-				-0-
06	11970 X	10062	-0-	-1908	-0-	10062	3			N	-0-				-0-
07	12369 X	10249	-0-	-2120	-0-	10249	3			N	-0-				-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258718	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8220 - 11620			
02	10962 X	10043	-0-	-919	-0-	10043	2			N	-0-				-0-
03	11501 X	10549	-0-	-952	-0-	10549	2			N	-0-				-0-
04	11040 X	10180	-0-	-860	-0-	10180	2			N	-0-				-0-
05	11036 X	10289	-0-	-747	-0-	10289	2			N	-0-				-0-
06	10680 X	9739	-0-	-941	-0-	9739	2			N	-0-				-0-
07	10726 X	9844	-0-	-882	-0-	9844	2			N	-0-				-0-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258719	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8176 - 10660			
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-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258720	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8091 - 10575			
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-

FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258721	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7016 - 12224			
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-

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	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
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-

TOLBERT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258810	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8595 - 13160
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-

FOWLER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258818	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8326 - 11675
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-

FOWLER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258819	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8171 - 11375
02	8178	X	7642	-0-	-536	-0-	7642 2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8055	-0-	-687	-0-	8055 2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7749	-0-	-561	-0-	7749 2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823 2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7498	-0-	-602	-0-	7498 2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7631	-0-	-553	-0-	7631 2	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258820	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8192 - 11580
02	11803	X	10875	-0-	-928	-0-	10875 2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11247	-0-	-1184	-0-	11247 2	N	-0-			-0-
04	11730	X	10870	-0-	-860	-0-	10870 2	N	-0-			-0-
05	11873	X	11196	-0-	-677	-0-	11196 2	N	-0-			-0-
06	11490	X	10674	-0-	-816	-0-	10674 2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10957	-0-	-668	-0-	10957 2	N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258826	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6950 - 12730
02	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820 3	N	-0-			2
03	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575 3	N	-0-			2
04	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955 3	N	-0-			2
05	10509	X	10240	-0-	-269	-0-	10240 3	N	-0-			2
06	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	9413 3	N	-0-			2
07	10571	X	9555	-0-	-1016	-0-	9555 3	N	-0-			2

FORD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7086 - 12420
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FOWLER UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	258829	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8292 - 12280
M	O	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
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-	

FOWLER UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	258830	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8104 - 12050
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-	

HOFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258832	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7389 - 11080
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-	

TEXAS ROYALTIES PSA		WELL #: 3H		RRCID ->	258851	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7035 - 13960
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-	

SPRING VALLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258935	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8050 - 10497
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-	

HADLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7597 - 10125
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-	

CORE LAB		WELL #: 6H		RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6852 - 9630
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LANCASTER		WELL #:		8H	RRCID ->	259294	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7100 - 10943
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)					PROD	AMT CODE	BALANCE
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	2 9	Y	2		21
05	7998 X	7580	-0-	-418	-0-	7562	3	18 9	Y	16		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

FLORES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259347	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7799 - 11650
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-

BECKHAM UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259364	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8290 - 11295
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

RODEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259424	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7202 - 9850
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-

RODEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259525	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7096 - 9600
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-

RODEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259543	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	6956 - 10720
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-

BECKHAM UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259544	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8085 - 11090
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
LANCASTER		WELL #: 14H		RRCID -> 259553		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355								
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

FOWLER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259690		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820								
02	10179	X	9273	-0-	-906	-0-	9273	2		N	-0-					-0-
03	10633	X	9543	-0-	-1090	-0-	9543	2		N	-0-					-0-
04	10140	X	9251	-0-	-889	-0-	9251	2		N	-0-					-0-
05	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2		N	-0-					-0-
06	9720	X	8919	-0-	-801	-0-	8919	2		N	-0-					-0-
07	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	9159	2		N	-0-					-0-

HADLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259734		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225								
02	11513	X	10861	-0-	-652	-0-	10861	2		N	-0-					-0-
03	11873	X	10112	-0-	-1761	-0-	10112	2		N	-0-					-0-
04	11670	X	7997	-0-	-3673	-0-	7997	2		N	-0-					-0-
05	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2		N	-0-					-0-
06	11670	X	9691	-0-	-1979	-0-	9691	2		N	-0-					-0-
07	11625	X	9542	-0-	-2083	-0-	9542	2		N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 6H		RRCID -> 259739		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111								
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-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 7H		RRCID -> 259878		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126								
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-

CORE LAB		WELL #: 10H		RRCID -> 260019		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819								
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

GEREN		WELL #: 21H		RRCID -> 260020		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044								
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEN TEICH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260246		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 6788 - 11302	
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
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

LANCASTER		WELL #: 6H		RRCID -> 260263		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 6825 - 11370	
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-

RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #: 4H		RRCID -> 260526		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7100 - 12122	
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-

BONTKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260532		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8735 - 11089	
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-

LANCASTER		WELL #: 7H		RRCID -> 260838		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 6548		PERF. 6870 - 10135	
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

TRULOVE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 260924		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 8263		PERF. 8802 - 12490	
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-

TRULOVE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 260930		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8526 - 12740	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TRULOVE UNIT		WELL #:		10 H	RRCID ->	260931	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8406 - 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
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-

TRULOVE UNIT		WELL #:		9 H	RRCID ->	260933	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8870 - 13760	
02		25491 X	22036	-0-	-3455	-0-	22036	2	N	-0-			-0-
03		27249 X	25261	-0-	-1988	-0-	25261	2	N	-0-			-0-
04		26370 X	24281	-0-	-2089	-0-	24281	2	N	-0-			-0-
05		26846 X	23087	-0-	-3759	-0-	23087	2	N	-0-			-0-
06		25980 X	21138	-0-	-4842	-0-	21138	2	N	-0-			-0-
07		25265 X	21604	-0-	-3661	-0-	21604	2	N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	260940	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8660 - 12325	
02		14384 X	12504	-0-	-1880	-0-	12504	2	N	-0-			-0-
03		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2	N	-0-			-0-
04		13980 X	13549	-0-	-431	-0-	13549	2	N	-0-			-0-
05		14105 X	12946	-0-	-1159	-0-	12946	2	N	-0-			-0-
06		14010 X	12974	-0-	-1036	-0-	12974	2	N	-0-			-0-
07		14477 X	13046	-0-	-1431	-0-	13046	2	N	-0-			-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #:		9H	RRCID ->	261030	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7167 - 11070	
02		13253 X	12270	-0-	-983	-0-	12270	3	N	-0-			-0-
03		14167 X	13174	-0-	-993	-0-	13174	3	N	-0-			-0-
04		13290 X	11521	-0-	-1769	-0-	11521	3	N	-0-			-0-
05		13113 X	12068	-0-	-1045	-0-	12068	3	N	-0-			-0-
06		12750 X	11233	-0-	-1517	-0-	11233	3	N	-0-			-0-
07		13175 X	12742	-0-	-433	-0-	12742	3	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		22H	RRCID ->	261397	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7490 - 9645	
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	Y	1	9		37
05		5704 X	5234	-0-	-470	-0-	5222	3	Y	12	9		48
06		5430 X	5120	-0-	-310	-0-	5119	3	Y	1	9		49
07		5611 X	5473	-0-	-138	-0-	5473	3	Y	-0-			49

LYONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261457	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	5264 - 8792	
02		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	542	1	N	78	11	8	211
							86	9					
03		1333 X	1082	-0-	-251	-0-	620	1	N	40	8	8	243
							44	9					
04		1290 X	883	-0-	-407	-0-	596	1	N	5	163	1	85
							6	9					
05		1643 X	1335	-0-	-308	-0-	620	1	N	8	8	8	85
							9	9					
06		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	535	1	N	16			101
							18	9					
*07		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	561	1	N	77	31	8	147
							85	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GREENWAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261726	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7401 - 11650
M	O	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
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-

BONTKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262075	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8869 - 12047
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-

FORD/ELLIS PSA		WELL #:		8H	RRCID ->	262100	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7150 - 11710
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-

BEASLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262127	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7244 - 11085
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-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		8H	RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492 - 11248
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-

ALCORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262285	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5478 - 10686
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JANET HOLLAND A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262286	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	5520 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		3074 X	1374	-0-	-1700	-0-	578 1	772 3	N	22			141
03		3317 X	625	-0-	-2692	-0-	24 9 617 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 8 9	2298 3	N	7			149

GREENWAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262336	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7492 - 10160	
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-

GREENWAY BELL PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	262337	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7684 - 12015	
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-

GREENWAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262374	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7296 - 10450	
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-

DECKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263365	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7854 - 10523	
02		957 N	803	-0-	-154	-0-	803 1		N	-0-			-0-
03		1023 N	263	-0-	-760	-0-	263 1		N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			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-

CLEMMENTS PSA		WELL #:		13H	RRCID ->	264271	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7095 - 11180	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEN TEICH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264763	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6915 - 11315
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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

LYONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264879	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANCASTER		WELL #:		10H	RRCID ->	265621	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6915 - 9745
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

LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	265626	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	7017 - 11595
02	5075 X	4841	-0-	-234	-0-	4841	3			Y	-0-	108
03	5425 X	5263	-0-	-162	-0-	5263	3			Y	-0-	108
04	5220 X	3250	-0-	-1970	-0-	3250	3			Y	-0-	108
05	5394 X	4701	-0-	-693	-0-	4701	3			Y	-0-	108
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			Y	-0-	108
07	5270 X	3355	-0-	-1915	-0-	3355	3			Y	-0-	108

BRICE UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	266383	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6825 - 11157
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-

O'DOWD UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	266384	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6716	PERF.	6885 - 11005
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-

KING		WELL #:		14 H	RRCID ->	266408	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	7332 - 11885
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-

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 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
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			1
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 3	2 9		N	2			3
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3			N	-0-			3
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			3
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			3
07	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 3			N	-0-			3

PATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	267274	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6813 - 11034	
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

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	267886	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 13083	
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-

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	267887	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6957 - 12850	
02	21431 X	20751	-0-	-680	-0-	20751 3			N	-0-			-0-
03	22909 X	21989	-0-	-920	-0-	21989 3			N	-0-			-0-
04	22020 X	20573	-0-	-1447	-0-	20573 3			N	-0-			-0-
05	22413 X	21272	-0-	-1141	-0-	21272 3			N	-0-			-0-
06	21480 X	20917	-0-	-563	-0-	20917 3			N	-0-			-0-
07	22196 X	21130	-0-	-1066	-0-	21130 3			N	-0-			-0-

PATE BONE RANCH PSA		WELL #:		2 H	RRCID ->	268361	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6841 - 10531	
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

BILLIE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268376	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8968 - 12240	
02	13543 X	10958	-0-	-2585	-0-	37 1	10837 3		N	76	176 1		70
						84 9							
03	14477 X	12521	-0-	-1956	-0-	39 1	12327 3		N	141	167 1		44
						155 9							
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 1		39
						64 9							
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							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	6641 X	5343	-0-	-1298	-0-	330 1	4980 3	N	30	181 1	39
03	6076 X	5504	-0-	-572	-0-	33 9	5077 3	N	69		108
04	5730 X	5223	-0-	-507	-0-	351 1	4776 3	N	81		189
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	76 9	5926 3	N	81	173 1	97
06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	358 1	5457 3	N	65		162
*07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	89 9	5435 3	N	48	180 1	30
						290 1					
						316 1					
						72 9					
						315 1					
						53 9					

BILLIE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268379		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 9063 - 11840	
02	5742 X	4743	-0-	-999	-0-	415 1	4186 3	N	129	1 8	195
03	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	142 9	5247 3	N	236	356 1	75
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	442 1	5760 3	N	148	171 1	51
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	260 9	5507 3	N	134		185
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	452 1	5631 3	N	107	175 1	117
*07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	163 9	7558 3	N	135	176 1	76
						411 1					
						147 9					
						486 1					
						118 9					
						357 1					
						149 9					

WEBB C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268386		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 8461 - 12636	
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
04	14760 X	12490	-0-	-2270	-0-	84 9	101 9	N	92		126
05	14663 X	11880	-0-	-2783	-0-	12389 3	73 9	N	66	52 1	140
06	13950 X	11027	-0-	-2923	-0-	11807 3	64 9	N	58	147 1	51
07	13888 X	12300	-0-	-1588	-0-	10963 3	73 9	N	66	103 1	14
						12227 3					

WEBB D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268387		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8691 - 12501	
02	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12271 3	152 9	N	138	185 1	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	92
05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	290 1	5731 3	N	66	73 1	85
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	73 9	4176 3	N	44	117 1	12
*07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	250 1	4466 3	N	52		64
						48 9					
						286 1					
						57 9					

WEBB C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268388		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8700 - 12669	
02	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10941 3	109 9	N	99	1 8	120
03	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11568 3	103 9	N	94	179 1	35
04	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11093 3	117 9	N	106	1 8	140
05	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10262 3	83 9	N	75	130 1	85
06	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10546 3	85 9	N	77	84 1	78
*07	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10724 3	84 9	N	76	104 1	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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		
02	10527 X	6143	-0-	-4384	-0-	841 1	5203 3	N	90	188 1	1 8	89
						99 9						
03	9393 X	5692	-0-	-3701	-0-	840 1	4769 3	N	75			164
						83 9						
04	8160 X	5488	-0-	-2672	-0-	870 1	4523 3	N	86	180 1	1 8	69
						95 9						
05	8339 X	6353	-0-	-1986	-0-	472 1	5804 3	N	70	107 1		32
						77 9						
06	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	606 1	6985 3	N	78			110
						86 9						
*07	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	600 1	9165 3	N	78	146 1		42
						86 9						

PEARL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268394	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7150	- 10945		
02	6177 X	5821	-0-	-356	-0-	5745 3	76 9	N	69			197
03	6603 X	6113	-0-	-490	-0-	6036 3	77 9	N	70	238 1		29
04	6240 X	5883	-0-	-357	-0-	5820 3	63 9	N	57			86
05	6386 X	6071	-0-	-315	-0-	6009 3	62 9	N	56			142
06	6150 X	5811	-0-	-339	-0-	5753 3	58 9	N	53			195
07	6231 X	5902	-0-	-329	-0-	5852 3	50 9	N	45	175 1		65

PEARL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268395	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7083	- 11419		
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

PEARL C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268398	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7432	- 11931		
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						

PEARL D UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268399	COMPL. DATE 03/26/2012	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7204	- 11983		
02	6931 X	4985	-0-	-1946	-0-	17 1	4918 3	N	45	1 8		188
						50 9						
03	7409 X	5785	-0-	-1624	-0-	43 1	5683 3	N	54	212 1		30
						59 9						
04	7170 X	5851	-0-	-1319	-0-	32 1	5753 3	N	60			90
						66 9						
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	31 1	5980 3	N	80			170
						88 9						
06	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	32 1	5738 3	N	72	172 1		70
						79 9						
07	6045 X	5876	-0-	-169	-0-	34 1	5767 3	N	68			138
						75 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
DITTO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268401		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		
02	7569 X	7485	-0-	-84	-0-	7396	3	89	9	N	81	182	1	41	
03	8091 X	7853	-0-	-238	-0-	7770	3	83	9	N	75	13	1	103	
04	7830 X	7448	-0-	-382	-0-	7378	3	70	9	N	64			167	
05	8060 X	7599	-0-	-461	-0-	7522	3	77	9	N	70			237	
06	7740 X	7282	-0-	-458	-0-	7223	3	59	9	N	54	174	1	117	
07	7998 X	7548	-0-	-450	-0-	7504	3	44	9	N	40			157	
DITTO B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268402		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035							
02	5278 X	4470	-0-	-808	-0-	4383	3	87	9	N	79	187	1	121	
03	5363 X	4583	-0-	-780	-0-	4503	3	80	9	N	73	173	1	21	
04	5190 X	4488	-0-	-702	-0-	4405	3	83	9	N	75			96	
05	5270 X	4489	-0-	-781	-0-	4419	3	70	9	N	64			160	
06	4920 X	4840	-0-	-80	-0-	4759	3	81	9	N	74	172	1	62	
07	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	4586	3	65	9	N	59			121	
COLLINS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268403		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830							
02	4321 X	35	-0-	-4286	-0-	20	1	15	9	N	14	2	8	166	
03	4371 X	1972	-0-	-2399	-0-	57	1	1852	3	N	57	183	1	40	
04	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	52	1	3778	3	N	70			110	
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	68	1	4268	3	N	70			180	
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	72	1	4145	3	N	51	173	1	58	
07	4030 X	4022	-0-	-8	-0-	56	9	3892	3	N	52			110	
COLLINS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268404		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155							
02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	9	1	4526	3	N	86	177	1	1 8	62
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	95	9	4741	3	N	77			139	
04	4650 X	4379	-0-	-271	-0-	30	1	4254	3	N	84	172	1	51	
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	85	9	4795	3	N	91			142	
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	33	1	4661	3	N	65	169	1	38	
07	4898 X	4877	-0-	-21	-0-	92	9	4784	3	N	74			112	
HANKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268409		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395							
02	3857 X	3085	-0-	-772	-0-	2982	3	103	9	N	94	182	1	1 8	92
03	4123 X	2647	-0-	-1476	-0-	442	1	2093	3	N	102			194	
04	3600 X	2898	-0-	-702	-0-	112	9	2355	3	N	135	171	1	158	
05	3720 X	1761	-0-	-1959	-0-	394	1	1198	3	N	85	174	1	69	
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	149	9	3774	3	N	155			224	
*07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	469	1	3882	3	N	123	171	1	176	
						94	9								
						165	1								
						171	9								
						137	1								
						135	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HANKS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268410		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 7042 - 11250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	3132 X	2846	-0-	-286	-0-	2752 3	94 9	N	85	180 1	56
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	117 1	2906 3	N	85		141
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	94 9	106 1	N	78	177 1	42
05	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	86 9	22 1	N	59		101
06	3030 X	2683	-0-	-347	-0-	65 9	156 1	N	137	176 1	62
07	3224 X	1957	-0-	-1267	-0-	151 9	158 1	N	25		87
						28 9					

HOPKINS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268418		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7603 - 12040	
02	12151 X	10642	-0-	-1509	-0-	10535 3	107 9	N	97	177 1	132
03	12989 X	11181	-0-	-1808	-0-	11070 3	111 9	N	101	182 1	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

HOPKINS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268419		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 7474 - 12215	
02	14181 X	12785	-0-	-1396	-0-	12667 3	118 9	N	107	187 1	22
03	15159 X	13346	-0-	-1813	-0-	13219 3	127 9	N	115	95 1	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

HOPKINS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268420		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7380 - 11655	
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	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

BAHAMA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268421		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7678 - 12530	
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-

BAHAMA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268422		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7605 - 12410	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	11310 X	10639	-0-	-671	-0-	770	1	9540	3	N	299	368	1	20 8	112
03	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	329	9	814	1	11350	3	350	369	1	93
04	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	385	9	807	1	11652	3	419	357	1	15 8
05	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	461	9	861	1	12091	3	303	363	1	80
06	12150 X	11820	-0-	-330	-0-	333	9	826	1	10768	3	205	175	1	110
07	12772 X	10544	-0-	-2228	-0-	226	9	769	1	9502	3	248	174	1	184
						273	9								
RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200															
02	12122 X	10555	-0-	-1567	-0-	796	1	9382	3	N	343	365	1	28 8	169
03	12958 X	10766	-0-	-2192	-0-	377	9	857	1	9422	3	443	542	1	70
04	12570 X	10442	-0-	-2128	-0-	487	9	813	1	9130	3	454	357	1	20 8
05	12989 X	8619	-0-	-4370	-0-	499	9	813	1	7337	3	426	357	1	216
06	12570 X	9167	-0-	-3403	-0-	469	9	793	1	7994	3	345	509	1	52
07	11284 X	10266	-0-	-1018	-0-	380	9	905	1	8837	3	476	344	1	184
						524	9								
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640															
02	5104 X	4589	-0-	-515	-0-	471	1	3859	3	N	235	189	1	12 8	139
03	5456 X	4412	-0-	-1044	-0-	259	9	475	1	3699	3	216	178	1	177
04	4530 X	3763	-0-	-767	-0-	238	9	467	1	3083	3	194	178	1	6 8
05	4898 X	2416	-0-	-2482	-0-	213	9	354	1	1927	3	123	180	1	130
06	4740 X	2876	-0-	-1864	-0-	135	9	446	1	2235	3	177	172	1	135
07	4898 X	2697	-0-	-2201	-0-	195	9	453	1	2083	3	146	170	1	111
						161	9								
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335															
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	3 8	36
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	102	9	677	1	796	3	89	3	8	122
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	98	9	616	1	64	9	58			180
07	961 N	713	-0-	-248	-0-	668	1	45	9	N	41	168	1		53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950														
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							
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150														
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	96	1	3707	3	N	225	358	1	69
						248	9					1	8	
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							
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235														
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HUDSPETH F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268462	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8445 - 13070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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	32
05	11284 X	8217	-0-	-3067	-0-	8208	3	9	9	N	8	1 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

HUDSPETH E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268463	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8490 - 13125	
02	11223 X	10059	-0-	-1164	-0-	10005	3	54	9	N	49	175 1	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

HUDSPETH D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268464	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8695 - 12500	
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

STRAUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268501	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	9850 - 11910	
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

TOULLIS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268516	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7340 - 11600	
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

COLLIER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268517	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7903 - 12076	
02	5481 X	1723	-0-	-3758	-0-	222	1	1273	3	N	207	182 1	119
03	5425 X	4213	-0-	-1212	-0-	218	1	3655	3	N	309	358 1	70
04	5250 X	3428	-0-	-1822	-0-	340	9	3064	3	N	230	181 1	119
05	5146 X	4527	-0-	-619	-0-	111	1	4070	3	N	272	352 1	39
06	4950 X	2762	-0-	-2188	-0-	253	9	2344	3	N	215	167 1	87
07	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	158	1	3332	3	N	263	175 1	175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
SPILLMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268538	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6928	-	12165			
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			
02		5481 X	5266	-0-	-215	-0-	266	1	4884	3	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-	136	9	8169	3	N	123	1	8			152
05		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	185	1	185	1	N	89	170	1			71
06		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	98	9	173	1	N	99					170
*07		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	109	9	390	1	N	93	173	1			90
							102	9									
SPILLMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268539	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6991	-	12245			
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	1009	3	N	-0-					14
05		8835 X	3180	-0-	-5655	-0-	434	1	2742	3	N	4					18
06		8550 X	5763	-0-	-2787	-0-	4	9	423	1	N	82					100
07		8835 X	7151	-0-	-1684	-0-	230	1	6809	3	N	102					202
							112	9									
SPILLMAN C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268545	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7420	-	11967			
02		4843 X	4611	-0-	-232	-0-	86	1	4436	3	N	81	1	8			129
03		5084 X	4562	-0-	-522	-0-	89	9	89	1	N	82	177	1			34
04		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	90	9	83	1	N	80					114
05		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	88	9	87	1	N	96	176	1			34
06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	106	9	86	1	N	84					118
07		5983 X	5033	-0-	-950	-0-	92	9	87	1	N	66					184
							73	9									
SPILLMAN D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268547	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7609	-	11938			
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
WEBB B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268563	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8702	-	13040			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
DOBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268565		COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805				
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11339 X	9459	-0-	-1880	-0-	261	1	9098	3	N	91	35	8	171
						100	9							
03	12121 X	10493	-0-	-1628	-0-	840	1	9558	3	N	86	185	1	28 8 44
						95	9							
04	11730 X	11042	-0-	-688	-0-	869	1	10095	3	N	71	20	8	95
						78	9							
05	11377 X	10602	-0-	-775	-0-	862	1	9681	3	N	54	5	8	144
						59	9							
06	10440 X	10086	-0-	-354	-0-	863	1	9164	3	N	54	10	8	188
						59	9							
07	11408 X	10750	-0-	-658	-0-	898	1	9787	3	N	59	168	1	13 8 66
						65	9							

FORD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268566		COMPL. DATE 07/23/2012				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600				
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							

HARDY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268567		COMPL. DATE 04/03/2012				TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933				
02	9135 X	8328	-0-	-807	-0-	8255	3	73	9	N	66			100
03	9765 X	8434	-0-	-1331	-0-	8361	3	73	9	N	66			166
04	9450 X	8586	-0-	-864	-0-	8521	3	65	9	N	59	176	1	49
05	9238 X	7577	-0-	-1661	-0-	7522	3	55	9	N	50			99
06	8610 X	5645	-0-	-2965	-0-	5611	3	34	9	N	31			130
07	8897 X	6785	-0-	-2112	-0-	6737	3	48	9	N	44			174

HARDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268568		COMPL. DATE 04/06/2012				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010				
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

FORD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268569		COMPL. DATE 02/06/2012				TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060				
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FORD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268571	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8486 - 12615	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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

HANSEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268573	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7565 - 12250			
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							

FORD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268574	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8804 - 12880					
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	4	8	59
							73	9									
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									

HARDY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268575	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8489 - 12316			
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

HARDY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268576	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8325 - 12820			
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		6786 X	6222	-0-	-564	-0-	6135 3	87 9	N	79	183 1		98
03		7254 X	6523	-0-	-731	-0-	6424 3	99 9	N	90	162 1		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 1		80
07		6665 X	6500	-0-	-165	-0-	6419 3	81 9	N	74			154

HANSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268578	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7410 - 11830	
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 1		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						

DOLLY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268579	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7154 - 11040	
02		6148 X	5721	-0-	-427	-0-	5588 3	133 9	N	121	179 1		161
03		6417 X	5748	-0-	-669	-0-	5624 3	124 9	N	113	194 1		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	175 1		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	176 1		102

DEATON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268584	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7380 - 12128	
02		11687 X	11420	-0-	-267	-0-	11302 3	118 9	N	107	174 1		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	174 1		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	169 1		55
07		12214 X	11568	-0-	-646	-0-	11494 3	74 9	N	67			122

DEATON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268585	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7075 - 12100	
02		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	303 1	10142 3	N	226	352 1	1 8	78
							249 9						
03		11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	285 1	11084 3	N	227	177 1		128
							250 9						
04		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	180 1	9047 3	N	191	173 1		146
							210 9						
05		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	238 1	6700 3	N	181	177 1		150
							199 9						
06		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	253 1	7155 3	N	153	173 1		130
							168 9						
*07		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	256 1	5924 3	N	122	175 1		77
							134 9						

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	* * 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
02	10121 X	5868	-0-	-4253	-0-	178 1	5614 3	76 9	N	69	1 8		182
03	9424 X	7397	-0-	-2027	-0-	278 1	7032 3	87 9	N	79	171 1		90
04	6840 X	5917	-0-	-923	-0-	198 1	5649 3	70 9	N	64			154
05	7068 X	5060	-0-	-2008	-0-	209 1	4793 3	58 9	N	53	176 1		31
06	7170 X	6195	-0-	-975	-0-	273 1	5861 3	61 9	N	55			86
*07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	321 1	7113 3	72 9	N	65			151

DEATON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268587	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7507 - 11400	
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

DEATON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268588	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7400 - 12220	
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

MIDWAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268592	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9070 - 14655	
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

WEBB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268594	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8605 - 12950	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
WEBB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268597	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8715	-	13416		
M O	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
02	16269 X	2212	-0-	-14057	-0-	838	1	1296	3	N	71	186	1	1	8	55
03	15438 X	1581	-0-	-13857	-0-	78	9	619	3	N	57					112
04	12300 X	5299	-0-	-7001	-0-	899	1	4313	3	N	115	177	1	1	8	49
05	2759 X	1780	-0-	-979	-0-	63	9	907	3	N	75					124
06	2670 X	917	-0-	-1753	-0-	859	1	47	9	N	43					167
07	5487 X	1195	-0-	-4292	-0-	127	9	256	3	N	36					203
						790	1									
						83	9									
						870	1									
						899	1									
						40	9									
MAX B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268598	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7745	-	11810		
02	3451 X	2985	-0-	-466	-0-	621	1	2281	3	N	75					190
03	3286 X	3017	-0-	-269	-0-	83	9	2288	3	N	70	171	1			89
04	3180 X	2676	-0-	-504	-0-	652	1	1971	3	N	67					156
05	3193 X	564	-0-	-2629	-0-	77	9	32	9	N	29					185
06	3090 X	2493	-0-	-597	-0-	631	1	1747	3	N	66	173	1			78
07	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	74	9	1836	3	N	75					153
						532	1									
						673	1									
						73	9									
						779	1									
						83	9									
MIDWAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268600	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8700	-	13380		
02	27898 X	-0-	-0-	-27898	-0-					N	-0-					1
03	29822 X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					1
04	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					1
05	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					1
06	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
MIDWAY D		WELL #:		3	RRCID ->	268601	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.	9324	-	9412		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAYTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268602	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	7261	-	12150		
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
PAYTON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268604	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7261	-	12260		
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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268607	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7425 - 11590	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	406 1	4807 3	N	61	2 8		199
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	67 9 620 1	4839 3	N	45	184 1	2 8	58
04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	50 9 345 1	6050 3	N	75	2 8		131
05	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	83 9 278 1	8625 3	N	60	1 8		190
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	66 9 582 1	8901 3	N	32	176 1	1 8	45
*07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	35 9 620 1	9713 3	N	51	1 8		95
						56 9						

HANSEN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268608	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7532 - 11880	
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 4 9	4564 3	N	4			162
*07	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8835 3	24 9	N	22			184

BOSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268609	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7311 - 11510	
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

HANSEN D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268610	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7383 - 11500	
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 14 9	3140 3	N	13	177 1		52
06	7050 X	4357	-0-	-2693	-0-	55 1 18 9	4284 3	N	16			68
07	6975 X	4309	-0-	-2666	-0-	93 1 22 9	4194 3	N	20			88

HANSEN E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268612	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 7469 - 12251	
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

YAGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268615	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7341 - 11925	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
YAGER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268616	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7654 - 12150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	12238	X	10053	-0-	-2185	-0-	9767 3	286 9	N	260	173 1	1 8	170
03	12090	X	6882	-0-	-5208	-0-	151 1	6574 3	N	143	183 1		130
							157 9						
04	11040	X	7706	-0-	-3334	-0-	309 1	7155 3	N	220	177 1	1 8	172
							242 9						
05	11160	X	7723	-0-	-3437	-0-	327 1	7207 3	N	172	173 1	1 8	170
							189 9						
06	10560	X	6916	-0-	-3644	-0-	389 1	6328 3	N	181	165 1		186
							199 9						
07	10757	X	4584	-0-	-6173	-0-	395 1	4037 3	N	138	172 1		152
							152 9						
PENTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268621	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8647 - 12966	
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
PENTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268623	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8392 - 12922	
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
KELSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268649	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8590 - 12670	
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						
RANEY D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268715	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8890 - 12270	
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						

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
02	2610 X	777	-0-	-1833	-0-	306	1	296	3	N	159	187	1	36	8	45
03	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-	175	9	342	1	N	206	179	1			72
04	2280 X	613	-0-	-1667	-0-	227	9	343	1	N	245	179	1	25	8	113
05	1922 X	1478	-0-	-444	-0-	314	1	314	1	N	161					274
06	1170 X	523	-0-	-647	-0-	177	9	362	1	N	146	343	1			77
*07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	377	1	2137	3	N	193	170	1			100
						212	9									

RANEY D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268759	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	9430	-	13140		
02	3422 X	2913	-0-	-509	-0-	793	1	1907	3	N	194	37	8			191
03	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	213	9	827	1	N	183	180	1			194
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	201	9	731	1	N	239	180	1	24	8	229
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	703	1	2299	3	N	170	182	1			217
06	3180 X	2904	-0-	-276	-0-	187	9	762	1	N	204	354	1			67
07	3472 X	2005	-0-	-1467	-0-	224	9	750	1	N	153	175	1			45
						168	9									

JOSH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268760	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7213	-	12106		
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

CAROLYN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269072	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8350	-	12400		
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

CAROLYN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269073	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8825	-	12745		
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
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	42	9	359	1	N	22					142
07	434 X	391	-0-	-43	-0-	24	9	378	1	N	12					154

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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						

VIRGINIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269083	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8462 - 12576	
02		17806 X	17291	-0-	-515	-0-	17177 3	114 9	N	104	181 1		101
							18855 3	99 9	N	90			191
03		19034 X	18954	-0-	-80	-0-	18360 3	89 9	N	81	185 1		87
							18847 3	65 9	N	59			146
04		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18596 3	59 9	N	54			200
							19137 3	42 9	N	38	185 1		53
05		19034 X	18912	-0-	-122	-0-							
06		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-							
*07		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-							

HARDY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269087	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	8503 - 12543	
02		8033 X	7307	-0-	-726	-0-	7119 3	188 9	N	171	177 1		171
							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
							6550 3	140 9	N	127	174 1		117
04		8190 X	7357	-0-	-833	-0-	7254 3	160 9	N	145	177 1	1 8	84
							2144 3	39 9	N	35			119
05		8463 X	6690	-0-	-1773	-0-							
06		8190 X	7414	-0-	-776	-0-							
07		7812 X	2183	-0-	-5629	-0-							

SADIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269152	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7750 - 12285	
02		6583 X	5859	-0-	-724	-0-	326 1	5456 3	N	70			130
							77 9						
03		6913 X	5610	-0-	-1303	-0-	397 1	5127 3	N	78	161 1		47
							86 9						
04		6660 X	5413	-0-	-1247	-0-	373 1	4971 3	N	63			110
							69 9						
05		6262 X	474	-0-	-5788	-0-	464 1	10 9	N	9			119
							456 1		N	-0-			119
06		6060 X	456	-0-	-5604	-0-	520 1	3930 3	N	36			155
							40 9						
07		6262 X	4490	-0-	-1772	-0-							

SADIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269153	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7695 - 11540	
02		3016 X	2755	-0-	-261	-0-	505 1	2211 3	N	35			150
							39 9						
03		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	501 1	3260 3	N	43	161 1		32
							47 9						
04		3780 X	3543	-0-	-237	-0-	495 1	3020 3	N	25			57
							28 9						
05		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	284 1	4203 3	N	28			85
							31 9						
06		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	339 1	4796 3	N	38			123
							42 9						
*07		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	350 1	5812 3	N	36			159
							40 9						

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 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
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		1 8	183
*07		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6164 3	226 9	N	205	169 1		1 8	218

WADE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269155	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7303	-	11080
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							

KELLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269157	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8066	-	11793
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

KEARBY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269160	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8454	-	13100
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

KEARBY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269164	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8311	-	13090
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							

KEARBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269168	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8503	-	13415
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KELLY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269179	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8053 - 11938	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5452 X	2778	-0-	-2674	-0-	738 1	2008 3	N	29		49	
						32 9						
03	5828 X	2920	-0-	-2908	-0-	836 1	2064 3	N	18		67	
						20 9						
04	5640 X	2909	-0-	-2731	-0-	797 1	2086 3	N	24		91	
						26 9						
05	4588 X	3730	-0-	-858	-0-	644 1	3054 3	N	29	1 8	119	
						32 9						
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	810 1	3315 3	N	27	2 8	144	
						30 9						
*07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	837 1	3095 3	N	28	161 1	2 8	9
						31 9						

HARPER D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269274	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7472 - 11560	
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	

WADE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269276	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7249 - 11620	
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	
						73 9						
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	
						47 9						
07	14291 X	12648	-0-	-1643	-0-	3 1	12586 3	N	54	163 1	6 8	93
						59 9						

NOLAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269277	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7489 - 11330	
02	9222 X	491	-0-	-8731	-0-	126 1	363 3	N	2		93	
						2 9						
03	8959 X	696	-0-	-8263	-0-	695 1	1 9	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	

DOBBS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269278	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7599 - 11925	
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

NAPOLI A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269283	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7200 - 10585	
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 33174 01/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
NOLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269284	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7380 - 11408	
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
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						

KINSLER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269310	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7195 - 11157	
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													

HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308 - 12448	
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

KINSLER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269326	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7294 - 11241	
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													

KINSLER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269327	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7080 - 11305	
02	15718 X	7714	-0-	-8004	-0-	7644	3	70	9	N	64	180 1	73
03	17019 X	10184	-0-	-6835	-0-	177	1	9896	3	N	101	1 8	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						

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	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
02	10295 X	1618	-0-	-8677	-0-	1600 3	18 9	N	16	7 8		32
03	6913 X	4308	-0-	-2605	-0-	675 1	3598 3	N	32	12 8		52
04	6480 X	4566	-0-	-1914	-0-	35 9	112 1	N	22	7 8		67
05	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	24 9	216 1	N	30	2 8		95
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	33 9	210 1	N	21	4 8		112
*07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	23 9	217 1	N	27	5 8		134
						30 9						

GRANGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269400	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7575 - 11773
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												

WHITESIDE F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269403	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8210 - 12410
02	7888 X	2041	-0-	-5847	-0-	783 1	1059 3	N	181	181 1		140
03	8432 X	1174	-0-	-7258	-0-	199 9	836 1	N	175	187 1		128
04	8160 X	1509	-0-	-6651	-0-	193 9	810 1	N	149	171 1		106
05	6696 X	935	-0-	-5761	-0-	164 9	810 1	N	114	16 8		204
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	808 1	1976 3	N	239	173 1	41 8	229
*07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	263 9	835 1	N	289	344 1	56 8	118
						318 9						

WHITESIDE F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269404	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7925 - 11800
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

WHITESIDE G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269405	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8060 - 12080
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

WHITESIDE G UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269408	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7981 - 12345
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

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	* * DISPOSITIONS	C	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	16240	X	14960	-0-	-1280	-0-	14591	3	369	9	N	335	371	1	1	8	111
03	17360	X	13292	-0-	-4068	-0-	25	1	12898	3	N	335	356	1			90
							369	9									
04	16800	X	15824	-0-	-976	-0-	15448	3	376	9	N	342	343	1			89
05	17360	X	16737	-0-	-623	-0-	16366	3	371	9	N	337	169	1			257
06	16800	X	13861	-0-	-2939	-0-	14	1	13549	3	N	271	342	1			186
							298	9									
07	16337	X	11528	-0-	-4809	-0-	294	1	11017	3	N	197	168	1			215
							217	9									

WEBB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269678	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8825 - 13290					
02	15660	X	13206	-0-	-2454	-0-	13081	3	125	9	N	114	183	1	1	8	69
03	15996	X	13667	-0-	-2329	-0-	13528	3	139	9	N	126	180	1			15
04	15240	X	12888	-0-	-2352	-0-	12768	3	120	9	N	109					124
05	14508	X	12071	-0-	-2437	-0-	11972	3	99	9	N	90	179	1			35
06	13800	X	12368	-0-	-1432	-0-	12269	3	99	9	N	90					125
07	14105	X	12404	-0-	-1701	-0-	12314	3	90	9	N	82	179	1			28

PENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269748	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8544 - 13283					
02	24418	X	20201	-0-	-4217	-0-	20019	3	182	9	N	165					370
03	25265	X	21528	-0-	-3737	-0-	21356	3	172	9	N	156	187	1			339
04	23340	X	20643	-0-	-2697	-0-	20491	3	152	9	N	138	362	1			115
05	23963	X	19937	-0-	-4026	-0-	19781	3	156	9	N	142	76	1			181
06	21690	X	19718	-0-	-1972	-0-	19596	3	122	9	N	111	182	1			110
07	21607	X	19159	-0-	-2448	-0-	19052	3	107	9	N	97					207

PENTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269749	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8411 - 13205					
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

HUDSPETH G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269750	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8447 - 12220					
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

HUDSPETH H UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269751	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8384 - 12675					
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

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	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				
02	10846 X	7133	-0-	-3713	-0-	140	1	6809	3	N	167	178	1	6	8	152
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	4	8	212
05	10912 X	10081	-0-	-831	-0-	9961	3	120	9	N	109	210	1	1	8	110
06	10260 X	9712	-0-	-548	-0-	9578	3	134	9	N	122	172	1	2	8	58
07	10757 X	10007	-0-	-750	-0-	9882	3	125	9	N	114	2	8			170
WINSTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269869		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8595		- 13239				
02	23461 X	20127	-0-	-3334	-0-	20003	3	124	9	N	113	185	1	2	8	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	1	8	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	1	8	110
WASHINGTON C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269885		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7038		PERF. 7521		- 12193				
02	12644 X	10828	-0-	-1816	-0-	10740	3	88	9	N	80	169	1	1	8	77
03	13516 X	10156	-0-	-3360	-0-	57	1	10019	3	N	73					150
04	13080 X	5925	-0-	-7155	-0-	185	1	5687	3	N	48					198
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
ZORA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269886		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8828		- 12822				
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
06	10860 X	8601	-0-	-2259	-0-	132	9	8426	3	N	124	178	1			65
07	11191 X	1163	-0-	-10028	-0-	39	1	885	3	N	15					80
KNOX A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270301		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8767		- 12320				
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9193 X	8006	-0-	-1187	-0-	123 1	7795 3	N	80			174
03	9424 X	7148	-0-	-2276	-0-	88 9	6937 3	N	35	178 1		31
04	8400 X	4454	-0-	-3946	-0-	172 1	3985 3	N	134			165
05	8556 X	4686	-0-	-3870	-0-	39 9	4306 3	N	47			212
06	8280 X	4916	-0-	-3364	-0-	322 1	4524 3	N	55	172 1		95
07	8556 X	5402	-0-	-3154	-0-	147 9	4993 3	N	54			149
						328 1						
						52 9						
						331 1						
						61 9						
						350 1						
						59 9						
TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176												
02	6177 X	3372	-0-	-2805	-0-	660 1	2657 3	N	50	2 8		144
03	6324 X	3182	-0-	-3142	-0-	55 9	2534 3	N	45			189
04	5460 X	3371	-0-	-2089	-0-	598 1	2767 3	N	106	176 1	1 8	118
05	4774 X	3519	-0-	-1255	-0-	50 9	2984 3	N	46	1 8		163
06	4170 X	3676	-0-	-494	-0-	487 1	3140 3	N	53			216
*07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	117 9	3622 3	N	55	168 1		103
						484 1						
						51 9						
						478 1						
						58 9						
						487 1						
						61 9						
KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182												
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
HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100												
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

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

HARTMAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270383	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	9257 - 12076	
02	13891 X	12274	-0-	-1617	-0-	12117	3	157	9	N	143	191	155
03	14384 X	12627	-0-	-1757	-0-	12486	3	141	9	N	128	190	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	151
06	13560 X	12292	-0-	-1268	-0-	12165	3	127	9	N	115	179	87
07	13113 X	12338	-0-	-775	-0-	12193	3	145	9	N	132		219

HARTMAN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270385	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8359 - 12028	
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	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

HARTMAN D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270386	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8938 - 12557	
02	13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	11525	3	59	9	N	54	187	55
03	14074 X	7004	-0-	-7070	-0-	406	1	6567	3	N	28		83
						31	9						
04	13530 X	8804	-0-	-4726	-0-	590	1	8177	3	N	34		117
						37	9						
05	12896 X	642	-0-	-12254	-0-	59	1	579	3	N	4		121
						4	9						
06	12480 X	5363	-0-	-7117	-0-	284	1	5046	3	N	30		151
						33	9						
07	12369 X	7135	-0-	-5234	-0-	393	1	6698	3	N	40		191
						44	9						

KNOX D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270406	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8775 - 12444	
02	12470 X	10866	-0-	-1604	-0-	10704	3	162	9	N	147	190	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	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	60
*07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11779	3	136	9	N	124		184

ROXY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270420	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8222 - 12701	
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	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

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

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	30
*07	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	193	1	5048	3	N	15	1	8	44

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

02	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	75	1	10352	3	N	36	183	1	28
03	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	N	27			55
04	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	89	1	10527	3	N	25			80
05	10912 X	9721	-0-	-1191	-0-	64	1	9638	3	N	17	1	8	96
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

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

02	2900 N	3568	-0-	668	668	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

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

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

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	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
02	13920 X	13561	-0-	-359	-0-	13482	3	79 9	N	72		116
03	14880 X	14179	-0-	-701	-0-	14107	3	72 9	N	65		181
04	14400 X	12865	-0-	-1535	-0-	12798	3	67 9	N	61	177 1	65
05	14880 X	8804	-0-	-6076	-0-	8761	3	43 9	N	39	1 8	103
06	14280 X	12022	-0-	-2258	-0-	11966	3	56 9	N	51	136 1	16
07	14508 X	9635	-0-	-4873	-0-	9592	3	43 9	N	39	2 8	53

MATTIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270638		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7893 - 12870		
02	11919 X	11168	-0-	-751	-0-	10911	3	257 9	N	234	171 1	224
03	12617 X	11039	-0-	-1578	-0-	10790	3	249 9	N	226	359 1	91
04	12210 X	10674	-0-	-1536	-0-	10464	3	210 9	N	191	181 1	101
05	12152 X	11125	-0-	-1027	-0-	10890	3	235 9	N	214	181 1	134
06	11550 X	10501	-0-	-1049	-0-	10279	3	222 9	N	202	168 1	168
07	11935 X	10725	-0-	-1210	-0-	10503	3	222 9	N	202	172 1	198

SETTLE C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270639		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8506 - 12546		
02	13050 X	12247	-0-	-803	-0-	12199	3	48 9	N	44		108
03	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12856	3	39 9	N	35		143
04	12810 X	12228	-0-	-582	-0-	12194	3	34 9	N	31	142 1	32
05	13237 X	12891	-0-	-346	-0-	12866	3	25 9	N	23		55
06	12810 X	12271	-0-	-539	-0-	12252	3	19 9	N	17	48 1	23
07	13082 X	12733	-0-	-349	-0-	12715	3	18 9	N	16	1 8	38

SETTLE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270640		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8521 - 12700		
02	2030 X	908	-0-	-1122	-0-	517	1	363 3	N	25	182 1	50
03	2170 X	969	-0-	-1201	-0-	555	1	381 3	N	30		80
04	2100 X	1128	-0-	-972	-0-	489	1	607 3	N	29		109
05	1581 X	1103	-0-	-478	-0-	403	1	669 3	N	28	1 8	136
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	537	1	865 3	N	25	2 8	159
*07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	756	1	2049 3	N	28	3 8	184

WIESE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270689		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7346 - 10911		
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-

BRITAIN		WELL #: 4		RRCID -> 270690		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 7601 - 8395		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

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

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

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

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

*10	5270 X	2391	-0-	-2879	-0-	345 1	2039 3	N	6			121
						7 9						
*11	5100 X	1527	-0-	-3573	-0-	312 1	1215 3	N	-0-			121
*12	5270 X	1651	-0-	-3619	-0-	359 1	1292 3	N	-0-			121
*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-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

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						

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

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						

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 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		
02		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	104 1	7341 3	N	33	5 8			59
03		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	36 9	8482 3	N	55	4 8			110
04		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	10 1	46 9	N	42	2 8			150
05		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	61 9	36 9	N	33	1 8			182
06		8280 X	7823	-0-	-457	-0-	8145 3	36 9	N	33	173 1	1 8		41
*07		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8101 3	39 9	N	35	2 8			74
							7787 3							
							8660 3							
ANDERSON TRUST A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270698	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7704	-	12250
02		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	99 1	7524 3	N	51	14 8			94
03		8866 X	7480	-0-	-1386	-0-	56 9	7415 3	N	46	11 8			129
04		8580 X	6171	-0-	-2409	-0-	14 1	37 9	N	34	6 8			157
05		8866 X	5055	-0-	-3811	-0-	51 9	11 9	N	10	1 8			166
06		7950 X	5299	-0-	-2651	-0-	6134 3	5064 3	N	23	170 1	3 8		16
07		8215 X	2410	-0-	-5805	-0-	5044 3	2276 3	N	6	2 8			20
							210 1							
							25 9							
							127 1							
							7 9							
FREEMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270699	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8749	-	12758
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-	50 9	14142 3	N	46				83
05		14849 X	9822	-0-	-5027	-0-	5 1	32 9	N	29				112
06		13260 X	10592	-0-	-2668	-0-	51 9	31 9	N	28				140
07		14663 X	10349	-0-	-4314	-0-	9790 3	25 9	N	23				163
							10561 3							
							10324 3							
DANGELMAYR A		WELL #:		28H	RRCID ->	270704	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8671	-	11515
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	572 1	4012 3	N	88				152
03		5239 X	4412	-0-	-827	-0-	97 9	3962 3	N	87	165 1			74
04		5070 X	3888	-0-	-1182	-0-	354 1	3456 3	N	62				136
05		5239 X	3386	-0-	-1853	-0-	96 9	2952 3	N	48	159 1	2 8		23
06		4830 X	4528	-0-	-302	-0-	364 1	4046 3	N	92	5 8			110
07		4991 X	4150	-0-	-841	-0-	68 9	3671 3	N	90	169 1	6 8		25
							381 1							
							53 9							
							101 9							
							380 1							
							99 9							
STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	270734	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	8734	-	8786
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4988 X	2954	-0-	-2034	-0-	307 1	2629 3	18 9	N		16			187
03	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	331 1	3181 3	19 9	N		17	180 1		24
04	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	321 1	3055 3	13 9	N		12			36
05	3627 X	1878	-0-	-1749	-0-	233 1	1638 3	7 9	N		6			42
06	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	220 1	3094 3	13 9	N		12			54
07	3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	425 1	1910 3	12 9	N		11			65
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478														
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	25 9	N		23	181 1		50
05	11532 X	10376	-0-	-1156	-0-	111 1	10254 3	11 9	N		10			60
06	11160 X	10297	-0-	-863	-0-	71 1	10200 3	26 9	N		24			84
07	11067 X	10236	-0-	-831	-0-	7 1	10207 3	22 9	N		20			104
LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839														
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	52 1	4291 3	175 9	N		159	189 1		59
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	52 1	5093 3	198 9	N		180	177 1		62
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	51 1	4680 3	147 9	N		134	172 1		24
05	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	52 1	4844 3	186 9	N		169			193
06	5160 X	4537	-0-	-623	-0-	56 1	4304 3	177 9	N		161	174 1		180
07	5332 X	4891	-0-	-441	-0-	62 1	4608 3	221 9	N		201	172 1		209
LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738														
02	5191 X	4436	-0-	-755	-0-	35 1	4174 3	227 9	N		206	181 1		175
03	5394 X	4680	-0-	-714	-0-	39 1	4412 3	229 9	N		208	365 1		18
04	4770 X	4614	-0-	-156	-0-	39 1	4377 3	198 9	N		180	178 1		20
05	4867 X	4790	-0-	-77	-0-	41 1	4523 3	226 9	N		205	171 1		54
06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	34 1	4601 3	219 9	N		199	166 1		87
*07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	31 1	5283 3	245 9	N		223	174 1		136

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	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	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
LINDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270741	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8025	-	12940		
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
STOUT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270742	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7601	-	12420		
02	4466 X	4131	-0-	-335	-0-	23	1	4063	3	N	41	168	1			48
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	589	1	5619	3	N	75					123
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	413	1	6348	3	N	58					181
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	514	1	5174	3	N	36	170	1			47
06	4620 X	4351	-0-	-269	-0-	88	1	4218	3	N	41					88
07	4774 X	3027	-0-	-1747	-0-	247	1	2756	3	N	22					110
BILLY HENDERSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270743	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7411	-	12020		
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
BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	270744	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7452	-	12025		
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	6	8	5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LYNN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270745	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7853	- 12132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4785 X	1550	-0-	-3235	-0-	2 1	1542 3	N	5			129	
03	4929 X	3644	-0-	-1285	-0-	6 9	9 9	N	8			137	
04	4770 X	3664	-0-	-1106	-0-	3635 3	63 1	N	8			145	
05	3813 X	3603	-0-	-210	-0-	9 9	64 1	N	13			158	
06	3690 X	1190	-0-	-2500	-0-	14 9	90 1	N	6			164	
07	3782 X	2851	-0-	-931	-0-	7 9	2844 3	N	6			170	

MARTIN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270746	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7060	- 12335			
02	6815 X	4629	-0-	-2186	-0-	3 1	4602 3	N	22	1 8		129	
03	7409 X	4639	-0-	-2770	-0-	24 9	31 1	N	54	173 1		10	
04	7170 X	4821	-0-	-2349	-0-	59 9	90 1	N	39	1 8		48	
05	7409 X	5655	-0-	-1754	-0-	43 9	93 1	N	66	1 8		113	
06	6660 X	5231	-0-	-1429	-0-	73 9	88 1	N	50			163	
*07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	55 9	217 1	N	50	174 1		39	
						55 9							

SALONA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 270747	COMPL. DATE 05/23/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7413	- 11966			
02	4234 X	3162	-0-	-1072	-0-	342 1	2688 3	N	120	177 1		135	
03	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	132 9	372 1	N	154	183 1		106	
04	4380 X	3590	-0-	-790	-0-	372 1	3093 3	N	139	161 1		84	
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	153 9	372 1	N	132	172 1		44	
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	145 9	359 1	N	147			191	
*07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	162 9	367 1	N	169	173 1		187	
						186 9							

SALONA B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270748	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 7097	- 11902			
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	

KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270749	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF. 8165	- 12890			
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	9918 X	7156	-0-	-2762	-0-	80	1	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-	209	1	6261	3	N	68					159
07	7657 X	6377	-0-	-1280	-0-	66	9	6088	3	N	66	176	1			49

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

02	6409 X	6381	-0-	-28	-0-	149	1	6124	3	N	98					165
03	6851 X	6833	-0-	-18	-0-	108	9	6317	3	N	84	175	1			74
04	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	424	1	6215	3	N	90					164
05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	92	9	6688	3	N	72	175	1			61
06	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	391	1	6731	3	N	71					132
*07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	99	9	6691	3	N	85	173	1			44

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

02	12586 X	12584	-0-	-2	-0-	12460	3	124	9	N	113	182	1			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	114	9	N	104					178
05	13454 X	12617	-0-	-837	-0-	12748	3	108	9	N	98	1	8			275
06	13020 X	12591	-0-	-429	-0-	12509	3	109	9	N	99	167	1	2	8	205
07	13454 X	12737	-0-	-717	-0-	12482	3	97	9	N	88	176	1	2	8	115

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

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	121	1			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FITZGERALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270993	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	8071 - 12050		
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	
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	380	1	1846	3	N	69	177	1	64
						76	9							
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	437	1	1726	3	N	99			163
						109	9							
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	415	1	1856	3	N	72	181	1	54
						79	9							
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	416	1	1960	3	N	82	1	8	135
						90	9							
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	408	1	2059	3	N	83	163	1	3 8 52
						91	9							
*07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	417	1	1552	3	N	87	4	8	135
						96	9							

FITZGERALD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270994	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8310 - 12129		
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							

HARTMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270996	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATIE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271002	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8612 - 12838		
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

COBB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271019	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7792 - 12071		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
COBB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271021	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7717 - 12024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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

REED A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271022	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7406 - 11590
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												

REED A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271023	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7026 - 11450
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												

FENNEL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271024	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7551 - 12380
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												

FENNEL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271025	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7498 - 12367
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												

FENNEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271026	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7649 - 11908
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												

KNOX B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271908	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8700 - 12835
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LARSON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271909	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7761 - 11460		
M	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	
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	1 8	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

BOWEN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271926	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8997 - 12840		
02	4089 X	2582	-0-	-1507	-0-	2547	3	35 9	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
						13	9					

HARTMAN		WELL #: 4H		RRCID ->	271992	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 9246 - 14052		
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-

HARTMAN		WELL #: 5H		RRCID ->	271995	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 9017 - 13852		
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

HARTMAN		WELL #: 6H		RRCID ->	271996	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8190 - 13652		
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
						3	9					
04	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	280	1	6548 3	N	49		76
						54	9					
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

HARTMAN		WELL #: 7H		RRCID ->	271997	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8482 - 13812		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARTMAN		WELL #:		8H	RRCID ->	271998	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8320	- 13382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

HARTMAN		WELL #:		9H	RRCID ->	271999	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8190	- 13382
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
							26 9						
04		7740 X	5800	-0-	-1940	-0-	192 1	5589 3	N	17			117
							19 9						
05		8215 X	5737	-0-	-2478	-0-	66 1	5650 3	N	19			136
							21 9						
06		7950 X	4675	-0-	-3275	-0-	4647 3	28 9	N	25			161
07		8215 X	5166	-0-	-3049	-0-	5147 3	19 9	N	17			178

CARTER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272028	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7632	- 11477
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
							138 9						
07		961 N	933	-0-	-28	-0-	837 1	96 9	N	87			131

HARTMAN		WELL #:		2	RRCID ->	272030	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7552	- 8163
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN		WELL #:		1	RRCID ->	272151	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7504	- 8400
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

BRITAIN		WELL #:		2	RRCID ->	272152	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	7620	- 8454
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRITAIN		WELL #:		3	RRCID ->	272153	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7605 - 8596
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
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-

FAUST B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272171	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8282 - 12401
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

FAUST C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272172	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8441 - 12490
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

KATIE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272192	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9152 - 12850
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

HARTMAN		WELL #:		3	RRCID ->	272218	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7706 - 8305
02	1566 N	1383	-0-	-183	-0-		1372	3	11 9	N	10	97
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-		1256	3	2 9	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-

HARTMAN		WELL #:		11H	RRCID ->	272280	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7980 - 13465
02	6757 X	6292	-0-	-465	-0-		6264	3	28 9	N	25	127
03	7378 X	7304	-0-	-74	-0-		7268	3	36 9	N	33	118 1 42
04	7380 X	6898	-0-	-482	-0-		6886	3	12 9	N	11	53
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		7833	3	36 9	N	33	86
06	7380 X	6870	-0-	-510	-0-		6836	3	34 9	N	31	117
07	7316 X	7063	-0-	-253	-0-		7038	3	25 9	N	23	140

HARTMAN		WELL #:		12H	RRCID ->	272282	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7924 - 13658
02	11310 X	7702	-0-	-3608	-0-		7577	3	125 9	N	114	189 1 2 8 123
03	12059 X	8526	-0-	-3533	-0-		8380	3	146 9	N	133	188 1 1 8 67
04	9780 X	8937	-0-	-843	-0-		8807	3	130 9	N	118	1 8 184
05	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-		8710	3	142 9	N	129	174 1 139
06	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-		10896	3	151 9	N	137	175 1 1 8 100
*07	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-		11323	3	150 9	N	136	172 1 1 8 63

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)	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
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-

HARTMAN		WELL #:		13H	RRCID ->	272325	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8032 - 13472	
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	1 8	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

MANSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272474	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7631 - 11377	
02	9077 X	7641	-0-	-1436	-0-	1	1	7522	3	N	107	1 8	129
03	9362 X	7430	-0-	-1932	-0-	118	9	58	1	N	85	178 1	36
04	8790 X	6852	-0-	-1938	-0-	94	9	61	1	N	75		111
05	8680 X	6064	-0-	-2616	-0-	83	9	5990	3	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

ABBEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272544	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	7331 - 12700	
02	9512 X	9118	-0-	-394	-0-	8879	3	239	9	N	217	169 1	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

ROSCOE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272655	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7560 - 11256	
02	10121 X	5982	-0-	-4139	-0-	35	1	5894	3	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-	53	9	48	1	N	44		59
05	9207 X	6908	-0-	-2299	-0-	48	9	284	1	N	49		108
06	7380 X	6952	-0-	-428	-0-	54	9	249	1	N	50		158
07	7688 X	7162	-0-	-526	-0-	55	9	216	1	N	38	175 1	21
						42	9						

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

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 272679		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 6810 - 8044		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	N	1			24
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

FITZGERALD		WELL #: 2		RRCID -> 272680		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 6899 - 8010		
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

FITZGERALD		WELL #: 12H		RRCID -> 272681		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 7655 - 10884		
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						

FITZGERALD		WELL #: 9		RRCID -> 272682		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 7240 - 8010		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
FITZGERALD		WELL #: 8		RRCID -> 272683		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7522 - 8180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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	

FITZGERALD		WELL #: 7		RRCID -> 272684		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 6930 - 8030						
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-	

FITZGERALD		WELL #: 3		RRCID -> 272685		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 6867 - 8050						
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	696	1	1235	3	N	16			190	
03	2294	N	1256	-0-	-1038	-0-	711	1	537	3	N	7			197	
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	860	1	510	3	N	19	165	1	51	
05	2077	N	1258	-0-	-819	-0-	747	1	494	3	N	15	1	8	65	
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	856	1	873	3	N	31	2	8	94	
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	882	1	1087	3	N	47	4	8	137	

PENT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272742		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 7102 - 10908						
02	2900	N	9892	-0-	6992	16363	435	1	9008	3	N	408	539	1	1 8	99
03	27296	X	10933	-0-	-16363	-0-	449	9								
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	484	1	9977	3	N	429	356	1		172
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	472	9								
06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	465	1	10723	3	N	395	359	1	1 8	207
*07	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	435	9								

FAUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272771		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8684 - 13193						
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FAUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272772	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8509 - 13108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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

FAUST B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272774	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8575 - 12661
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

PARKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272880	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7407 - 11698
02		11020 X	10867	-0-	-153	-0-	284 1	10181 3	N	365	358 1	2 8 176
							402 9					
03		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	635 1	9404 3	N	351	365 1	162
							386 9					
04		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	617 1	9816 3	N	310	345 1	1 8 126
							341 9					
05		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	605 1	11539 3	N	318	342 1	102
							350 9					
06		11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	543 1	10561 3	N	275	169 1	208
							303 9					
07		11625 X	8105	-0-	-3520	-0-	517 1	7321 3	N	243	176 1	275
							267 9					

FITZGERALD		WELL #:		14	RRCID ->	272921	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	6842 - 8010
02		2755 X	2267	-0-	-488	-0-	2267 3		N	-0-		61
03		3007 X	2068	-0-	-939	-0-	494 1	1560 3	N	13		74
							14 9					
04		2910 X	2504	-0-	-406	-0-	880 1	1599 3	N	23		97
							25 9					
05		3007 X	1274	-0-	-1733	-0-	832 1	433 3	N	8	1 8	104
							9 9					
06		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	884 1	1601 3	N	36	2 8	138
							40 9					
*07		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	901 1	1623 3	N	54	2 8	190
							59 9					

FITZGERALD		WELL #:		15H	RRCID ->	272923	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7576 - 10893
02		9715 X	7713	-0-	-2002	-0-	435 1	7121 3	N	143		187
							157 9					
03		9920 X	8209	-0-	-1711	-0-	488 1	7607 3	N	104	168 1	123
							114 9					
04		9390 X	8284	-0-	-1106	-0-	455 1	7665 3	N	149	158 1	114
							164 9					
05		8990 X	7857	-0-	-1133	-0-	439 1	7217 3	N	183	173 1	3 8 121
							201 9					
06		8490 X	8254	-0-	-236	-0-	451 1	7574 3	N	208	169 1	7 8 153
							229 9					
07		8556 X	8282	-0-	-274	-0-	451 1	7607 3	N	204	165 1	9 8 183
							224 9					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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						

HARTMAN		WELL #: 10H		RRCID -> 272928		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210				
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8882	3	150	9	N	136	185 1	182
						8935	3	138	9	N	125	160 1	147
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8797	3	121	9	N	110	177 1	80
						9006	3	85	9	N	77		157
04	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8885	3	103	9	N	94	176 1	75
						9289	3	112	9	N	102		177
05	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9772	3						
						9450	3						
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9186	3						
						9338	3						
*07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-								

STEPHENSON		WELL #: 2H		RRCID -> 272929		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390				
02	7366 X	5435	-0-	-1931	-0-	57	1	5266	3	N	102		173
						112	9						
03	7874 X	7588	-0-	-286	-0-	7443	3	145	9	N	132	183 1	122
						6526	3	92	9	N	84	134 1	72
04	7020 X	6526	-0-	-494	-0-	6434	3	153	9	N	139	174 1	37
						8202	3	116	9	N	105		142
05	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8763	3	5194	3	N	57	172 1	27
						91	1						
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	91	1						
						63	9						
07	7595 X	5348	-0-	-2247	-0-								

STEPHENSON		WELL #: 4H		RRCID -> 272930		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090				
02	15689 X	15018	-0-	-671	-0-	14726	3	292	9	N	265	368 1	100
						15642	3	264	9	N	240	182 1	158
03	16833 X	15906	-0-	-927	-0-	14913	3	207	9	N	188	180 1	166
						15120	3	152	9	N	138	170 1	134
04	16290 X	15120	-0-	-1170	-0-	13238	3	207	9	N	188	179 1	143
						15960	3	198	9	N	180	173 1	150
05	16833 X	13390	-0-	-3443	-0-	15007	3						
						16058	3						
06	15960 X	15214	-0-	-746	-0-								
						15864	3						
07	16058 X	15864	-0-	-194	-0-								

STEPHENSON		WELL #: 3H		RRCID -> 272931		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140				
02	4524 X	4304	-0-	-220	-0-	4265	3	39	9	N	35		69
						157	1	3643	3	N	39		108
03	4650 X	3843	-0-	-807	-0-	43	9						
						870	1	2626	3	N	21	40 1	89
04	4590 X	3519	-0-	-1071	-0-	23	9						
						620	1	2774	3	N	4		93
05	4743 X	3398	-0-	-1345	-0-	4	9						
						764	1	1707	3	N	13		106
06	4590 X	2485	-0-	-2105	-0-	14	9						
						808	1	1334	3	N	28		134
07	4588 X	2173	-0-	-2415	-0-	31	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308														
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)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
02	6032 X	5501	-0-	-531	-0-	5390	3	111	9	N	101	190	1	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
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317														
02	3567 X	3266	-0-	-301	-0-	86	1	3078	3	N	93	178	1	124
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	102	9	93	1	N	102	176	1	50
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	112	9	90	1	N	82			132
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	90	9	93	1	N	92			224
06	3930 X	3626	-0-	-304	-0-	101	9	4	1	N	68	176	1	116
07	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	75	9	3605	3	N	57			173
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			23
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			23
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			23
DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249														
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
DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300														
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DANGELMAYR A		WELL #: 11		RRCID -> 272940		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275				
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	AMT CODE	BALANCE	
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
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	69	9	692	3	N	50	165 1 37
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	55	9	768	1	N	58	1 8 94
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	64	9	869	1	N	64	2 8 156
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	70	9	899	1	N	54	159 1 2 8 49
						59	9					

DANGELMAYR A		WELL #: 12		RRCID -> 272941		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386				
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-

DANGELMAYR A		WELL #: 13		RRCID -> 272942		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-	-0-
04	T. A.	177	-0-	177	-0-	276	3	177		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	276				N	-0-	-0-
06	T. A.	46	-0-	46	-0-	322	3	46		N	-0-	-0-
*07	322 X	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-	-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 14		RRCID -> 272943		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286				
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-

DANGELMAYR A		WELL #: 15		RRCID -> 272950		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223				
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-

DANGELMAYR A		WELL #: 16		RRCID -> 272951		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-	-0-
03	T. A.	37	-0-	37	-0-	221	3	37		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1151	3	19	9	N	17				41
03	1116 N	716	-0-	-400	-0-	715	3	1	9	N	1				42
04	900 N	723	-0-	-177	-0-	498	1	183	3	N	38				80
05	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	756	1	262	3	N	71				151
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	856	1	271	3	N	39	161	1		29
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	839	1	435	3	N	48				77

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2127	3	256	9	N	233	330	1		15
03	2387 N	2072	-0-	-315	-0-	1848	3	224	9	N	204	170	1		49
04	3000 N	3235	-0-	235	235	2987	3	248	9	N	225	162	1		112
05	3100 N	3172	-0-	72	307	2962	3	210	9	N	191	162	1	2 8	139
06	2989 N	2682	-0-	-307	-0-	2484	3	198	9	N	180	164	1	3 8	152
07	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2204	3	166	9	N	151	163	1	3 8	137

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	324	1	2004	3	N	147	162	1		64
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	354	1	2129	3	N	143	167	1		40
04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	341	1	2028	3	N	175	163	1		52
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	387	1	1935	3	N	153	159	1	1 8	45
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	350	1	2278	3	N	144	172	1	1 8	16
*07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	375	1	1988	3	N	124	2	8		138

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	608	1	2886	3	N	230	164	1		161
03	3782 X	3372	-0-	-410	-0-	253	9	2641	3	N	238	330	1		69
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	469	1	2767	3	N	229	169	1		129
05	3999 X	3701	-0-	-298	-0-	262	9	3000	3	N	244	327	1	2 8	44
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	433	1	3489	3	N	258	158	1	4 8	140
*07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	268	9	3879	3	N	273	327	1	6 8	80

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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						
GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862													
02		12702 X	11566	-0-	-1136	-0-	11455 3	111 9	N	101	182 1		137
							12088 3	70 9	N	64			201
03		13578 X	12158	-0-	-1420	-0-	11518 3	46 9	N	42	190 1		53
							11377 3	36 9	N	33			86
04		12060 X	11564	-0-	-496	-0-	12693 3	48 9	N	44			130
							12102 3	25 9	N	23			153
05		12462 X	11413	-0-	-1049	-0-							
06		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-							
07		12369 X	12127	-0-	-242	-0-							
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788													
02		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12004 3	59 9	N	54			156
							13003 3	42 9	N	38			194
03		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	12489 3	43 9	N	39	176 1		57
							12050 3	40 9	N	36			93
04		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	11729 3	37 9	N	34			127
							10773 3	34 9	N	31			158
05		12214 X	12090	-0-	-124	-0-							
06		11820 X	11766	-0-	-54	-0-							
07		12214 X	10807	-0-	-1407	-0-							
DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070													
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						
PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305													
02		3886 X	2401	-0-	-1485	-0-	87 1	2268 3	N	42	1 8		212
							46 9						
03		3472 X	2755	-0-	-717	-0-	93 1	2537 3	N	114	183 1		143
							125 9						
04		3240 X	2430	-0-	-810	-0-	90 1	2243 3	N	88			231
							97 9						
05		3286 X	2453	-0-	-833	-0-	91 1	2268 3	N	85			316
							94 9						
06		2700 X	2121	-0-	-579	-0-	2023 3	98 9	N	89	340 1		65
							589 1	797 3	N	51			116
07		2759 X	1442	-0-	-1317	-0-	56 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HERBERT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272963	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8670 - 13310	
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
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	9795	-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	

DANGELMAYR A		WELL #:		17	RRCID ->	273120	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7350 - 8275	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	211			N	-0-			14	
03	T. A.	107	-0-	107	318	107 3		N	-0-			14	
04	318 X	-0-	-0-	-318	-0-			N	-0-			14	
05	217 X	43	-0-	-174	-0-	43 3		N	-0-			14	
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14	
*07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			14	

DALE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273121	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8941 - 12680	
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	
						274 9							
04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	632 1	3878 3	N	219	179	1	176	
						241 9							
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	568 1	3901 3	N	184	176	1	184	
						202 9							
06	5370 X	3950	-0-	-1420	-0-	642 1	3102 3	N	187	170	1	201	
						206 9							
07	5549 X	2109	-0-	-3440	-0-	647 1	1297 3	N	150	164	1	187	
						165 9							

PACIFIC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273122	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7105 - 11210	
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	

HERBERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273123	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8527 - 12840	
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	

GAEDKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273124	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8661 - 13095	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MONDAY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273196	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7704 - 10135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	422 1	8203 3	N	225	320 1		191
							248 9						
03		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	445 1	8465 3	N	206	318 1		79
							227 9						
04		8670 X	7771	-0-	-899	-0-	324 1	7280 3	N	152			231
							167 9						
05		8959 X	8056	-0-	-903	-0-	307 1	7562 3	N	170	163 1	5 8	233
							187 9						
06		8670 X	8485	-0-	-185	-0-	359 1	7948 3	N	162	170 1	11 8	214
							178 9						
07		8959 X	8598	-0-	-361	-0-	351 1	8046 3	N	183	343 1	14 8	40
							201 9						

CAIN RANCH A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273211	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8232 - 12222	
02		11165 X	9869	-0-	-1296	-0-	9785 3	84 9	N	76			98
							10669 3	91 9	N	83			181
03		11811 X	10760	-0-	-1051	-0-	10290 3	101 9	N	92			273
							79 1	3189 3	N	16			289
04		11340 X	10391	-0-	-949	-0-	18 9						
							10979 3	77 9	N	70			359
05		10726 X	3286	-0-	-7440	-0-	10237 3	53 9	N	48	350 1		57
06		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-							
07		10757 X	10290	-0-	-467	-0-							

CAIN RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273212	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8086 - 12253	
02		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10435 3	45 9	N	41	179 1		50
							10901 3	25 9	N	23			73
03		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10814 3	23 9	N	21			94
							10963 3	10 9	N	9			103
04		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	11606 3	14 9	N	13			116
							9253 3	3 9	N	3			119
05		11191 X	10973	-0-	-218	-0-							
06		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-							
07		11191 X	9256	-0-	-1935	-0-							

CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273213	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8597 - 11983	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
									N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
									N	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
									N	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
									N	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
									N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
									N	-0-			49

CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273214	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8584 - 11972	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
									N	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
									N	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
									N	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
									N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
									N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
									N	-0-			5

CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273215	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8839 - 12007	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
									N	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
UMBERSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273218	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7717 - 12920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	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	35

WILSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273222	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7704 - 11584
02	6902 X	6784	-0-	-118	-0-	6745	3	39	9	N	35	73
03	7378 X	6576	-0-	-802	-0-	2	1	6539	3	N	32	105
						35	9					
04	6870 X	4996	-0-	-1874	-0-	6	1	4964	3	N	24	129
						26	9					
05	7254 X	6418	-0-	-836	-0-	9	1	6378	3	N	28	157
						31	9					
06	7020 X	6110	-0-	-910	-0-	9	1	6060	3	N	37	194
						41	9					
07	7254 X	4951	-0-	-2303	-0-	12	1	4918	3	N	19	35
						21	9					

WILSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273223	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7783 - 11741
02	4408 X	3768	-0-	-640	-0-	86	1	3657	3	N	23	196
						25	9					
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	91	1	4565	3	N	35	53
						39	9					
04	4260 X	3575	-0-	-685	-0-	83	1	3468	3	N	22	75
						24	9					
05	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	74	1	3700	3	N	20	95
						22	9					
06	4530 X	4053	-0-	-477	-0-	81	1	3949	3	N	21	116
						23	9					
07	4681 X	4140	-0-	-541	-0-	79	1	4039	3	N	20	136
						22	9					

PACIFIC C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273224	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6898 - 11060
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3597	3	N	84	155
						92	9					
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	324	1	3716	3	N	111	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	162
*07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4396	3	175	9	N	159	147

ROSA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273225	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7908 - 12285
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	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

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	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		
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	31 1	3779 3	N	77	186 1	32	
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	85 9	3567 3	N	127		159	
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	289 1	3488 3	N	82		241	
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	140 9	3547 3	N	90	172 1	159	
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	286 1	74 9	N	67		226	
*07	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	90 9	43 9	N	39	173 1	92	
MCKOWN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273238		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440			
02	11919 X	11874	-0-	-45	-0-	11601 3	273 9	N	248	178 1	136	
03	13082 X	12779	-0-	-303	-0-	12472 3	307 9	N	279	356 1	59	
04	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	12936 3	355 9	N	323	175 1	207	
05	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	12925 3	309 9	N	281	347 1	141	
06	12510 X	12485	-0-	-25	-0-	12217 3	268 9	N	244	175 1	210	
07	13082 X	12619	-0-	-463	-0-	12371 3	248 9	N	225	342 1	93	
VOGEL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273239		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720			
02	8961 X	8328	-0-	-633	-0-	8252 3	76 9	N	69	181 1	10	
03	9579 X	9043	-0-	-536	-0-	8963 3	80 9	N	73	34 1	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	181 1	23	
07	9052 X	8277	-0-	-775	-0-	8216 3	61 9	N	55		78	
VOGEL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273241		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156			
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	145 1	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	177 1	5	
PACKWOOD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273242		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250			
02	7337 X	6449	-0-	-888	-0-	277 1	6118 3	N	49		97	
03	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	54 9	6555 3	N	52		149	
04	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	51 1	37 9	N	34	173 1	10	
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	57 9	36 9	N	33		43	
06	6660 X	6489	-0-	-171	-0-	5815 3	40 9	N	36		79	
07	6882 X	5224	-0-	-1658	-0-	7052 3	48 9	N	44		123	

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 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
02	7279 X	5598	-0-	-1681	-0-	337 1	5194 3	N	61			204
03	7595 X	7266	-0-	-329	-0-	67 9	7097 3	N	103	177 1		130
04	6690 X	4561	-0-	-2129	-0-	56 1	4506 3	N	49			179
05	6913 X	2432	-0-	-4481	-0-	113 9	2401 3	N	19	165 1		33
06	7020 X	3181	-0-	-3839	-0-	1 1	3043 3	N	65			98
*07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	54 9	138 9	N	125	177 1		46
06	7020 X	3181	-0-	-3839	-0-	10 1						
05	6913 X	2432	-0-	-4481	-0-	21 9						
04	6690 X	4561	-0-	-2129	-0-	66 1						
03	7595 X	7266	-0-	-329	-0-	72 9						
02	7279 X	5598	-0-	-1681	-0-	7837 3						
PACKWOOD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273244		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201			
02	7337 X	6628	-0-	-709	-0-	226 1	6315 3	N	79			190
03	7719 X	6847	-0-	-872	-0-	87 9	6717 3	N	78	172 1		96
04	7410 X	4916	-0-	-2494	-0-	44 1	40 9	N	36			132
05	7657 X	4987	-0-	-2670	-0-	86 9	30 9	N	27			159
06	7050 X	4549	-0-	-2501	-0-	4876 3	44 9	N	40	170 1		29
07	7099 X	3726	-0-	-3373	-0-	4957 3	57 9	N	52			81
DMW		WELL #: 3H		RRCID -> 273245		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164			
02	7134 X	6331	-0-	-803	-0-	6171 3	160 9	N	145	182 1		88
03	7533 X	5641	-0-	-1892	-0-	5508 3	133 9	N	121	180 1		29
04	7290 X	6722	-0-	-568	-0-	6534 3	188 9	N	171			200
05	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7042 3	147 9	N	134	167 1		167
06	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7684 3	168 9	N	153	160 1		160
07	6944 X	6867	-0-	-77	-0-	6745 3	122 9	N	111	177 1		94
SEIBOLD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273246		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949			
02	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16177 3	51 9	N	46			173
03	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	17288 3	32 9	N	29			202
04	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16349 3	32 9	N	29	182 1		49
05	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	16596 3	7 9	N	6			55
06	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18113 3	4 9	N	4			59
*07	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	18593 3	1 9	N	1			60
SEIBOLD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273247		COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SEIBOLD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273255	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8108 - 11873
M	O	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		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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-		

UMBERSON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273263	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7809 - 12774
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						

FARRELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273266	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8185 - 13148
02	9222 X	8583	-0-	-639	-0-	8557 3	26 9	N	24			163
03	9765 X	8189	-0-	-1576	-0-	8174 3	15 9	N	14			177
04	9390 X	8665	-0-	-725	-0-	8641 3	24 9	N	22	182 1		17
05	9424 X	4635	-0-	-4789	-0-	4613 3	22 9	N	20			37
06	9060 X	5734	-0-	-3326	-0-	5703 3	31 9	N	28			65
07	9176 X	7100	-0-	-2076	-0-	7092 3	8 9	N	7			72

FARRELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273267	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8173 - 12788
02	7540 X	6435	-0-	-1105	-0-	6416 3	19 9	N	17			72
03	7812 X	6279	-0-	-1533	-0-	6262 3	17 9	N	15			87
04	7560 X	6506	-0-	-1054	-0-	6500 3	6 9	N	5			92
05	7719 X	5516	-0-	-2203	-0-	5499 3	17 9	N	15			107
06	7470 X	5224	-0-	-2246	-0-	5216 3	8 9	N	7	30 1		84
07	6882 X	5743	-0-	-1139	-0-	5734 3	9 9	N	8			92

FARRELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273269	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8247 - 12702
02	8961 X	8222	-0-	-739	-0-	8186 3	36 9	N	33			102
03	9455 X	9095	-0-	-360	-0-	9065 3	30 9	N	27			129
04	9120 X	8630	-0-	-490	-0-	8611 3	19 9	N	17			146
05	9269 X	8192	-0-	-1077	-0-	8185 3	7 9	N	6			152
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9544 3	15 9	N	14	153 1		13
*07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9775 3	7 9	N	6			19

BELCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273270	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8374 - 12910
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	89
*07	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10105	3	62	9	N	56	145

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

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
*07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	76	9	432	1	3911	3	203
						147	9					

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

02	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9549	3	130	9	N	118	52
03	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10432	3	113	9	N	103	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	123
*07	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8934	3	41	9	N	37	160

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

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	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	14
*07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5035	3	28	9	N	25	39

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

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	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	37
						40	9					
*07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	575	1	5664	3	N	76	109
						84	9					

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

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730														
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							

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830														
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

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530														
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

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565														
02	7105 X	6384	-0-	-721	-0-	158	1	6207	3	N	17			109
						19	9							
03	7564 X	6613	-0-	-951	-0-	173	1	6416	3	N	22			131
						24	9							
04	7320 X	6747	-0-	-573	-0-	126	1	6599	3	N	20			151
						22	9							
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1	1	7994	3	N	21			172
						23	9							
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

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
						2	9							
*06	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4		99	
	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6375	3	3	9	N	3	72	1	30
SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142														
02	4002 X	129	-0-	-3873	-0-	71	1	58	3	N	-0-		71	
						140	9							
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
LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939														
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							
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736														
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							
SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297														
02	13659 X	12659	-0-	-1000	-0-	12483	3	176	9	N	160	180	1	134
						-911								
03	14601 X	13690	-0-	-911	-0-	13511	3	179	9	N	163	180	1	117
						-1094								
04	14130 X	13036	-0-	-1094	-0-	12872	3	164	9	N	149	217	1	49
						-1423								
05	13950 X	12527	-0-	-1423	-0-	12429	3	98	9	N	89			138
						-1051								
06	13260 X	12209	-0-	-1051	-0-	12056	3	153	9	N	139	181	1	96
						-3719								
07	13702 X	9983	-0-	-3719	-0-	9883	3	100	9	N	91	172	1	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
NOBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273326	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8096 - 13181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	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

NOBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273327	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7917 - 13142	
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	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

WHITESIDE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273331	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8125 - 13130	
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	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

WHITESIDE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273332	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7812 - 12955	
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

KNOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273333	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8144 - 13222	
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

WATSON D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273336	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6940 - 11295	
02		5017 X	4566	-0-	-451	-0-	4383	3	183	9	N	166	214
03		5363 X	4881	-0-	-482	-0-	4691	3	190	9	N	173	204
04		4890 X	4369	-0-	-521	-0-	4212	3	157	9	N	143	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	133
07		4867 X	4217	-0-	-650	-0-	4062	3	155	9	N	141	274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

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

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

*08	6200 X	3803	-0-	-2397	-0-	408	1	3395 3	N	-0-			115
*09	5940 X	2514	-0-	-3426	-0-	302	1	2212 3	N	-0-			115
*10	6324 X	2046	-0-	-4278	-0-	491	1	1555 3	N	-0-			115
*11	6120 X	1687	-0-	-4433	-0-	311	1	1376 3	N	-0-			115
*12	6324 X	1157	-0-	-5167	-0-	383	1	774 3	N	-0-	115 1		-0-
*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-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

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	182 1		121
						156	9						
04	3570 X	3344	-0-	-226	-0-	379	1	2807 3	N	144	173 1		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	172 1		146
						131	9						
07	3441 X	2736	-0-	-705	-0-	441	1	2145 3	N	136	243 1		39
						150	9						

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

02	2958 X	2089	-0-	-869	-0-	395	1	1497 3	N	179	177 1		190
						197	9						
03	2728 X	2166	-0-	-562	-0-	454	1	1535 3	N	161	182 1		169
						177	9						
04	2400 X	2345	-0-	-55	-0-	406	1	1633 3	N	278	360 1		87
						306	9						
05	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	401	1	1768 3	N	190	181 1		96
						209	9						
06	2400 X	2009	-0-	-391	-0-	403	1	1394 3	N	193	173 1		116
						212	9						
07	2418 X	1931	-0-	-487	-0-	481	1	1270 3	N	164	174 1		106
						180	9						

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	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
02		11107 X	9678	-0-	-1429	-0-	9586	3	92	9	N	84	184	1		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	181	1		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	168	1		68	
07		10354 X	9783	-0-	-571	-0-	9700	3	83	9	N	75				143	

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

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-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

02		4408 X	3703	-0-	-705	-0-	105	1	3363	3	N	214	182	1	1	8	184
							235	9									
03		4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	103	1	2704	3	N	199	347	1			36
							219	9									
04		4500 X	4278	-0-	-222	-0-	129	1	3894	3	N	232	174	1	1	8	93
							255	9									
05		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	110	1	5039	3	N	258	171	1	1	8	179
							284	9									
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	94	1	5208	3	N	231	344	1			66
							254	9									
07		4433 X	2066	-0-	-2367	-0-	146	1	1817	3	N	94					160
							103	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

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									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FREEMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273348		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704		
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	
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

SETTLE D UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273349		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480		
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	193 1	5008 3	N	72		109
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	206 1	5266 3	N	69		178
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	189 1	5153 3	N	58	170 1	66
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	166 1	5738 3	N	61	1 8	126
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	163 1	5411 3	N	58	1 8	183
*07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	83 1	6639 3	N	66	173 1	2 8 74

HAILEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273350		COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920		
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

CAIN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273360		COMPL. DATE 03/21/2010			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480		
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

MARTIN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273365		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385		
02	7134 X	6928	-0-	-206	-0-	6825 3	103 9	N	94	183 1	1 8 104
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8932 X	7400	-0-	-1532	-0-	306	1	7071	3	N	21	185	1		39
						23	9								
03	9548 X	8499	-0-	-1049	-0-	319	1	8125	3	N	50				89
						55	9								
04	9240 X	9214	-0-	-26	-0-	242	1	8908	3	N	58				147
						64	9								
05	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	232	1	8382	3	N	37				184
						41	9								
06	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	293	1	7968	3	N	35	172	1	1 8	46
						39	9								
07	9517 X	7535	-0-	-1982	-0-	355	1	7135	3	N	41	1	8		86
						45	9								

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

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

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

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								

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

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-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ALAMO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273375	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8120	-	13022
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		7047 X	5614	-0-	-1433	-0-	5568 3	46 9	N	42				169
03		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8044 3	53 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

ALAMO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273376	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7820	-	12860
02		12934 X	8795	-0-	-4139	-0-	8733 3	62 9	N	56				175
03		11997 X	6487	-0-	-5510	-0-	6459 3	28 9	N	25	174	1		26
04		11670 X	7345	-0-	-4325	-0-	7302 3	43 9	N	39				65
05		12059 X	8108	-0-	-3951	-0-	8057 3	51 9	N	46				111
06		11670 X	8224	-0-	-3446	-0-	8178 3	46 9	N	42				153
07		9393 X	6745	-0-	-2648	-0-	6713 3	32 9	N	29				182

HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	273377	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7744	-	8313
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

ROSA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273379	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	8160	-	12405
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
							21 9							
04		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7862 3	55 9	N	50				63
05		7316 X	7307	-0-	-9	-0-	7245 3	62 9	N	56				119
06		7080 X	6835	-0-	-245	-0-	6787 3	48 9	N	44				163
07		8184 X	5122	-0-	-3062	-0-	5102 3	20 9	N	18	168	1		13

JANDON		WELL #:		3	RRCID ->	273380	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7436	-	8871
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							

ALAMO B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273381	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7714	-	12950
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CJW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273391	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8570 - 13045
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02		6960 X	6099	-0-	-861	-0-	5953	3	146	9	N	71
03		7130 X	5414	-0-	-1716	-0-	5290	3	124	9	N	5
04		6900 X	4531	-0-	-2369	-0-	4371	3	160	9	N	150
05		6510 X	1421	-0-	-5089	-0-	5	1	1382	3	N	181
							34	9				
06		6300 X	3830	-0-	-2470	-0-	565	1	3118	3	N	145
							147	9				
07		6510 X	5001	-0-	-1509	-0-	603	1	4230	3	N	127
							168	9				

CJW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273392	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8325 - 12980
02		8265 X	2998	-0-	-5267	-0-	2969	3	29	9	N	82
03		8835 X	8367	-0-	-468	-0-	8239	3	128	9	N	198
04		8550 X	8133	-0-	-417	-0-	8043	3	90	9	N	99
05		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7761	3	125	9	N	44
06		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8569	3	100	9	N	134
07		8401 X	8104	-0-	-297	-0-	17	1	7996	3	N	40
							91	9				

MITCHELL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273393	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7699 - 13040
02		5713 X	4053	-0-	-1660	-0-	10	1	4025	3	N	49
							18	9				
03		5580 X	4938	-0-	-642	-0-	4918	3	20	9	N	67
04		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4964	3	14	9	N	80
05		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4584	3	11	9	N	90
06		4770 X	4422	-0-	-348	-0-	4409	3	13	9	N	102
07		5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4896	3	15	9	N	116

PRIDDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273394	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8419 - 11588
02		7047 X	4212	-0-	-2835	-0-	18	1	4159	3	N	39
							35	9				
03		7533 X	1521	-0-	-6012	-0-	89	1	1410	3	N	59
							22	9				
04		7290 X	1053	-0-	-6237	-0-	407	1	644	3	N	61
							2	9				
05		6913 X	266	-0-	-6647	-0-	266	3			N	61
06		5250 X	658	-0-	-4592	-0-	318	1	322	3	N	74
							18	9				
07		4495 X	3808	-0-	-687	-0-	474	1	3260	3	N	134
							74	9				

PRIDDY UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	273395	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	7602 - 10562
02		3161 X	2826	-0-	-335	-0-	16	1	2670	3	N	198
							140	9				
03		3379 X	2961	-0-	-418	-0-	73	1	2770	3	N	136
							118	9				
04		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	112
							152	9				
05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	481	1	3098	3	N	70
							143	9				
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	417	1	2847	3	N	50
							165	9				
07		3379 X	3158	-0-	-221	-0-	377	1	2615	3	N	201
							166	9				

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	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
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

HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273397	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8130 - 12512
02	783 N	679	-0-	-104	-0-	128	1	488 3	N	57	178 1	91
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	593	1	732 3	N	35		126
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	600	1	607 3	N	69		195
05	713 N	582	-0-	-131	-0-	546	1	36 9	N	33	178 1	49
06	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	600	1	524 3	N	50	2 8	97
07	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	620	1	558 3	N	59	3 8	153

COCHRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273398	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8460 - 11512
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

COCHRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273399	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8740 - 11704
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103			N	-0-		7

DKZ UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273400	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7630 - 8150
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

CULP A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273401	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8830 - 11650
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

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

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

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

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

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

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

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

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

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

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

02	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	331	1	7383	3	N	77	178	1	4	8	70
03	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	365	1	7956	3	N	62					132
04	7920 X	7457	-0-	-463	-0-	355	1	7027	3	N	68	175	1	2	8	23
05	8246 X	8084	-0-	-162	-0-	354	1	7662	3	N	62	2	8			83
06	7980 X	7763	-0-	-217	-0-	362	1	7339	3	N	56					139
07	8246 X	7312	-0-	-934	-0-	378	1	6865	3	N	63	170	1			32

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

02	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8876	3	N	111	2	8			143
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	122	9	11775	3	N	100	182	1			61
04	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	166	1	11837	3	N	86	1	8			146
05	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	110	9	74	9	N	67	177	1	1	8	35
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	28	1	70	9	N	64					99
*07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	95	9	80	9	N	73					172

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	324	1	5113	3	N	84	2	8			223
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	92	9	5092	3	N	64	176	1			111
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	637	1	4983	3	N	41	1	8			151
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	70	9	6009	3	N	38	1	8			188
06	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	842	1	5457	3	N	33	171	1			50
*07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	45	9	5249	3	N	33					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CHRISTIAN D UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273413	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8384 - 12788
M	O	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		
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	626 1	708 3	N	28	184 1		27
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31 9	454 1	N	23			50
04	720 N	470	-0-	-250	-0-	25 9	453 1	N	15			65
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	19 9	376 1	N	17			82
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	476 1	629 3	N	34			116
*07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	37 9	829 1	N	44			160
						48 9						

BADGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273414	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7294 - 12250
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

BADGER E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273415	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7383 - 12499
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

BADGER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273419	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7641 - 12205
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

BAHAMA D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273421	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7474 - 11525
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

BAHAMA E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273422	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7384 - 11456
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490														
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
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

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816														
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

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600														
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

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841														
02		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	234	1	5181	3	N	165	181 1	59
							182	9						
03		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	620	1	4072	3	N	157		216
							173	9						
04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	582	1	3706	3	N	149	177 1	188
							164	9						
05		5983 X	4711	-0-	-1272	-0-	602	1	3964	3	N	132	166 1	154
							145	9						
06		5790 X	4580	-0-	-1210	-0-	599	1	3828	3	N	139	174 1	119
							153	9						
07		5983 X	4806	-0-	-1177	-0-	606	1	4053	3	N	134	170 1	83
							147	9						

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780														
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	29
							78	9					1 8	
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	60
							105	9					2 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	1276 N	943	-0-	-333	-0-	336 1 167 9	440 3 N	152	149 1		115	
03	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	332 1 265 9	1050 3 N	241	330 1		26	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	313 1 250 9	1268 3 N	227	173 1		80	
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	297 1 198 9	939 3 N	180	162 1	1 8	97	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	318 1 228 9	1140 3 N	207	171 1	3 8	130	
07	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	326 1 232 9	1237 3 N	211	168 1	4 8	169	
BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942												
02	7424 X	7200	-0-	-224	-0-	526 1 194 9	6480 3 N	176	179 1		87	
03	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	512 1 189 9	7824 3 N	172	180 1		79	
04	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	466 1 174 9	7462 3 N	158			237	
05	7688 X	565	-0-	-7123	-0-	488 1	77 9 N	70	183 1		124	
06	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	635 1 174 9	7666 3 N	158			282	
*07	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	576 1 188 9	8187 3 N	171	343 1		110	
FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505												
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	
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483												
02	1363 N	1269	-0-	-94	-0-	467 1 92 9	710 3 N	84			140	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	533 1 83 9	691 3 N	75			215	
04	990 N	731	-0-	-259	-0-	426 1 40 9	265 3 N	36	167 1		84	
05	1364 N	417	-0-	-947	-0-	373 1	44 9 N	40			124	
06	1260 N	334	-0-	-926	-0-	299 1	35 9 N	32			156	
07	744 N	261	-0-	-483	-0-	259 1	2 9 N	2	152 1		6	
BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730												
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	

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	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
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

BRAY A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273443	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8640 - 14090	
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	1 8	84

DMW		WELL #:		2H	RRCID ->	273453	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8515 - 12544	
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
07	7936 X	5635	-0-	-2301	-0-	522 1	4988 3	N		114			166
						125 9							

BOYD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273454	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8039 - 12631	
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

BOYD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273455	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7902 - 12365	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273458	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7670 - 12707	
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

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 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
02	4321 X	4086	-0-	-235	-0-	87 1 61 9	3938 3	N	55		186
03	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	93 1 43 9	3996 3	N	39		225
04	4230 X	3973	-0-	-257	-0-	88 1 50 9	3835 3	N	45	173 1	97
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	90 1 55 9	4477 3	N	50		147
06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	89 1 46 9	4921 3	N	42		189
*07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4370 3	33 9	N	30		219

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

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

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

02	6293 X	5457	-0-	-836	-0-	5376 3	81 9	N	74	172 1	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	174 1	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

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

02	1305 N	1049	-0-	-256	-0-	16 1 74 9	959 3	N	67		179
03	1457 N	655	-0-	-802	-0-	76 1 79 9	500 3	N	72	161 1	90
04	1260 N	965	-0-	-295	-0-	344 1 80 9	541 3	N	73		163
05	1116 N	873	-0-	-243	-0-	464 1 68 9	341 3	N	62		225
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	426 1 96 9	497 3	N	87		312
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	392 1 114 9	646 3	N	104	339 1	76

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

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

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

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

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

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

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

02	15370 X	8666	-0-	-6704	-0-	223 1	8374 3	N	63	17	8		167
03	15593 X	9323	-0-	-6270	-0-	299 1	8940 3	N	76	177	1	17 8	49
04	14070 X	10653	-0-	-3417	-0-	182 1	10399 3	N	65	11	8		103
05	14291 X	10576	-0-	-3715	-0-	184 1	10339 3	N	48	3	8		148
06	11070 X	9944	-0-	-1126	-0-	157 1	9740 3	N	43	5	8		186
07	11005 X	10242	-0-	-763	-0-	145 1	10063 3	N	31	181	1	7 8	29

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

02	6670 X	4502	-0-	-2168	-0-	49 1	4346 3	N	97	175	1	1 8	48
03	6045 X	4729	-0-	-1316	-0-	59 1	4503 3	N	152	176	1		24
04	5850 X	5809	-0-	-41	-0-	52 1	5526 3	N	210	1	8		233
05	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	330 1	6747 3	N	174	345	1	1 8	61
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	348 1	5232 3	N	120				181
07	6014 X	5541	-0-	-473	-0-	404 1	4993 3	N	131	175	1		137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
COFFMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273668		COMPL. DATE 04/10/2011				TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910					
M O	ALLOW CODE	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				
02	7163 X	6216	-0-	-947	-0-	163	1	5902	3	N	137	13	8	145	
						151	9								
03	7595 X	6622	-0-	-973	-0-	234	1	6224	3	N	149	182	1	10 8	102
						164	9								
04	7170 X	6732	-0-	-438	-0-	216	1	6381	3	N	123	173	1	7 8	45
						135	9								
05	7409 X	6784	-0-	-625	-0-	200	1	6428	3	N	142	2	8	185	
						156	9								
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	192	1	6439	3	N	93	170	1	4 8	104
						102	9								
*07	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	3	N	102	4	8	202	
						112	9								

CHERRY C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273669		COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840					
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	1 8	25
						31	9								
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								

CHERRY D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273670		COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802					
02	4553 X	4248	-0-	-305	-0-	121	1	4014	3	N	103	179	1	3 8	85
						113	9								
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	1 8	87
						76	9								
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								

CLARK A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273671		COMPL. DATE 07/26/2010				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685					
02	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7786	3	50	9	N	45	3	8	148	
03	6882 X	4317	-0-	-2565	-0-	305	1	3989	3	N	21	2	8	167	
						23	9								
04	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	300	1	8509	3	N	36	175	1	2 8	26
						40	9								
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	1	8	91	
*07	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8902	3	35	9	N	32	1	8	122	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CLEMENT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273672	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	7333 - 11020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4379 X	2041	-0-	-2338	-0-	27	1	2000	3	N	13	1 8	193
03	4495 X	2546	-0-	-1949	-0-	14	9	2495	3	N	14	169 1	38
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	36	1	18	9	N	16	1 8	53
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	15	9	4173	3	N	18	1 8	70
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	20	9	3945	3	N	12		82
07	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	246	1	3193	3	N	19		101
						13	9						
						255	1						
						21	9						

CLEMENT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273673	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7393 - 10990	
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	60	1	3709	3	N	31	1 8	186
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	34	9	3605	3	N	30	173 1	43
04	3420 X	1608	-0-	-1812	-0-	57	1	14	9	N	13		56
05	4061 X	2347	-0-	-1714	-0-	33	9	2030	3	N	27		83
06	3930 X	2259	-0-	-1671	-0-	1594	3	1879	3	N	24		107
07	4061 X	2663	-0-	-1398	-0-	287	1	2262	3	N	33		140
						30	9						
						354	1						
						26	9						
						365	1						
						36	9						

DDS B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273674	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8690 - 12060	
02	4988 X	3675	-0-	-1313	-0-	229	1	3401	3	N	41	164 1	18
03	5270 X	3941	-0-	-1329	-0-	45	9	3579	3	N	37		55
04	4980 X	4432	-0-	-548	-0-	321	1	4144	3	N	50		105
05	5146 X	4293	-0-	-853	-0-	41	9	4071	3	N	57	1 8	161
06	4470 X	4383	-0-	-87	-0-	233	1	4158	3	N	52	160 1	1 8
07	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	55	9	3416	3	N	43	1 8	94
						159	1						
						63	9						
						168	1						
						57	9						
						374	1						
						47	9						

FAIR E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273675	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8825 - 13965
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2697 X	2638	-0-	-59	-0-	709 1	1730 3	N	181	169 1	269	
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	199 9	2228 3	N	187	168 1	288	
04	3300 X	1049	-0-	-2251	-0-	805 1	503 3	N	58	165 1	181	
05	3410 X	25	-0-	-3385	-0-	206 9						
06	3120 X	1264	-0-	-1856	-0-	482 1	406 3	N	-0-	167 1	181	
07	3224 X	2429	-0-	-795	-0-	64 9						
						25 3						
						742 1				4 8	115	
						116 9						
						873 1	1330 3	N	205	170 1	146	
						226 9				4 8		

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367												
02	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	79 1	7266 3	N	67	157 1	112	
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	74 9	6602 3	N	49		161	
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	79 1	6021 3	N	37	175 1	23	
05	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	54 9						
06	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	188 1	8182 3	N	34		57	
*07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	41 9						
						193 1	7484 3	N	37	1 8	93	
						37 9						
						115 1	7056 3	N	52	2 8	143	
						41 9						
						154 1						
						57 9						

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572												
02	4234 X	2367	-0-	-1867	-0-	3 1	2361 3	N	3		29	
03	4433 X	2791	-0-	-1642	-0-	3 9						
04	4290 X	196	-0-	-4094	-0-	2785 3	6 9	N	5		34	
05	3224 X	1481	-0-	-1743	-0-	193 1	3 9	N	3		37	
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	182 1	1297 3	N	2		39	
*07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	2 9						
						3240 3	3 9	N	3		42	
						4497 3	4 9	N	4		46	

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665												
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	
06	5490 X	3827	-0-	-1663	-0-	152 9						
07	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	50 1	3674 3	N	94	167 1	121	
						103 9						
						39 1	4999 3	N	98		219	
						108 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

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

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

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

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

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							

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

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							

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

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	5 8 17
						32	9							
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							

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	326 1	402 3		N	65			177
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	72 9	311 3		N	91			268
04	3000 N	3085	-0-	85	85	85	100 9	2061 3		N	140	332 1		76
05	2221 N	2136	-0-	-85	-0-	-0-	154 9	1279 3		N	79	2 8		153
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	770 1	1863 3		N	123	165 1	4 8	107
*07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	87 9	1537 3		N	118	170 1	6 8	49
							866 1							
							130 9							
SLAGLE A UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	273741	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7262 - 8625	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SLAGLE A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	273743	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7309 - 9000	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SLAGLE A UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273744	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	7235 - 8585	
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-
SLAGLE A UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	273745	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7458 - 8950	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LYBBERT B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273746	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8120 - 13110	
02	12905 X	11721	-0-	-1184	-0-	-0-	11612 3	109 9		N	99	182 1		36
03	13795 X	12603	-0-	-1192	-0-	-0-	12474 3	129 9		N	117			153
04	13350 X	9404	-0-	-3946	-0-	-0-	9361 3	43 9		N	39			192
05	13609 X	12373	-0-	-1236	-0-	-0-	12275 3	98 9		N	89	171 1		110
06	12960 X	11876	-0-	-1084	-0-	-0-	11785 3	91 9		N	83			193
*07	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	-0-	12606 3	110 9		N	100	177 1		116

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 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	
02	13543 X	3265	-0-	-10278	-0-	3265 3					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

LYBBERT B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273748	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8442 - 13312
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

FARRELL B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273750	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8297 - 12829
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

FARRELL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273751	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8370 - 13000
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

HOWARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273752	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8026 - 12619
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-

BILLY HENDERSON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273753	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7454 - 12473
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	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

BILLY HENDERSON D UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273754	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7496 - 12102
02	4611 X	2407	-0-	-2204	-0-	2364 3	43 9	N	39	168 1	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	88
*07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4317 3	75 9	N	68	4 8	152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BILLY HENDERSON F UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273755		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7501 - 12018	
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
02	5771 X	2064	-0-	-3707	-0-	5 1 4 9	2055 3	N	4		15
03	6169 X	2570	-0-	-3599	-0-	89 1 18 9	2463 3	N	16		31
04	5970 X	2752	-0-	-3218	-0-	90 1 46 9	2616 3	N	42	1 8	72
05	4991 X	3853	-0-	-1138	-0-	82 1 32 9	3739 3	N	29	1 8	100
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	88 1 35 9	4059 3	N	32	1 8	131
*07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	93 1 31 9	4167 3	N	28	2 8	157

BEWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 273756		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 7800 - 8464	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAMMELL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273757		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7951 - 12950	
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

MCKOWN D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273758		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 8776 - 14450	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	659 1 188 9	240 3	N	171	182 1	129
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	564 1 212 9	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 1 191 9	971 3	N	174	175 1	139
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	818 1 219 9	718 3	N	199	173 1	165
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	800 1 179 9	422 3	N	163	174 1	154

MCKOWN D UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273759		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 8574		PERF. 8720 - 14419	
02	6989 X	1863	-0-	-5126	-0-	741 1 350 9	772 3	N	318	352 1	112
03	4061 X	1724	-0-	-2337	-0-	639 1 244 9	841 3	N	222	182 1	152
04	2880 X	1071	-0-	-1809	-0-	796 1	275 9	N	250	338 1	64
05	1984 X	1807	-0-	-177	-0-	973 1 222 9	612 3	N	202	172 1	94
06	1920 X	1025	-0-	-895	-0-	848 1	177 9	N	161	170 1	85
*07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	912 1 301 9	1035 3	N	274	167 1	192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

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

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

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	2	8	174
07	13578 X	12867	-0-	-711	-0-	12589	3	278	9	N	253	343	1	3	8	81

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

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									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	3	N	58	181	1			37
						64	9									
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	539	1	3558	3	N	49					86
						54	9									
04	4740 X	2739	-0-	-2001	-0-	550	1	2154	3	N	32					118
						35	9									
05	4960 X	843	-0-	-4117	-0-	482	1	348	3	N	12					130
						13	9									
06	4800 X	774	-0-	-4026	-0-	323	1	426	3	N	23					153
						25	9									
07	4960 X	479	-0-	-4481	-0-	466	1	13	9	N	12					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
DONALD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273765		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
						17	9								

BERRY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273766		COMPL. DATE 07/15/2011			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850						
02	6409 X	5653	-0-	-756	-0-	300	1	5295	3	N	53				196
03	6851 X	5762	-0-	-1089	-0-	58	9	387	1	N	122	178	1		140
04	6630 X	5469	-0-	-1161	-0-	134	9	403	1	N	160	183	1		117
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	176	9	291	1	N	89	174	1		32
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	291	1	7083	3	N	89	174	1		32
07	6045 X	5706	-0-	-339	-0-	98	9	212	1	N	130				162
						143	9	323	1	N	115	172	1		105
						127	9								

WOODS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273767		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722						
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
04	10290 X	7791	-0-	-2499	-0-	24	9	7749	3	N	38				182
05	11935 X	8930	-0-	-3005	-0-	4	1	8880	3	N	42	177	1		47
06	11550 X	8453	-0-	-3097	-0-	46	9	8423	3	N	27				74
07	11935 X	7060	-0-	-4875	-0-	7038	3	22	9	N	20				94

HAMILTON B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273768		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500						
02	7540 X	5651	-0-	-1889	-0-	453	1	5018	3	N	164	179	1		132
03	6293 X	1739	-0-	-4554	-0-	180	9	528	1	N	58				190
04	6090 X	3604	-0-	-2486	-0-	64	9	497	1	N	103	179	1		114
05	6045 X	3907	-0-	-2138	-0-	113	9	396	1	N	87				201
06	5850 X	4238	-0-	-1612	-0-	96	9	592	1	N	76	164	1		113
07	6045 X	4648	-0-	-1397	-0-	84	9	620	1	N	116	163	1		66
						128	9								

INGLISH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273769		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830						
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

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	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		
02	5423 X	4388	-0-	-1035	-0-	76 1 315 9	3997 3	N	286	538 1	1 8	81
03	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	488 1 421 9	4388 3	N	383	374 1		90
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	488 1 462 9	4687 3	N	420	345 1	1 8	164
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	495 1 409 9	4864 3	N	372	342 1		194
06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	412 1 479 9	5396 3	N	435	522 1		107
*07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	434 1 470 9	5562 3	N	427	349 1		185

FARRELL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273771		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865				
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

FARRELL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273772		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922				
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

OLDEN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273773		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381				
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	543 1 26 9	434 3	N	24			109
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 18 9	762 3	N	16			142
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	556 1 6 9	369 3	N	5			147
*07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	599 1 11 9	1812 3	N	10			157

HUDSPETH B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273774		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400				
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 85 9	3043 3	N	77	4 8		180
05	3100 N	5480	-0-	2380	3308	791 1 73 9	4616 3	N	66	230 1	1 8	15
06	3000 N	4401	-0-	1401	4709	439 1 41 9	3921 3	N	37	1 8		51
*07	9517 X	4808	-0-	-4709	-0-	799 1 46 9	3963 3	N	42	2 8		91

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

HAMILTON A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273776		COMPL. DATE 06/13/2011				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170				
02	4379 X	4190	-0-	-189	-0-	423	1	3677	3	N	82			233
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	445	1	4488	3	N	49	182	1	100
04	4920 X	4412	-0-	-508	-0-	402	1	3955	3	N	50			150
05	5084 X	4717	-0-	-367	-0-	362	1	4297	3	N	53			203
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	383	1	4543	3	N	80	168	1	115
07	4991 X	4919	-0-	-72	-0-	401	1	4412	3	N	96			211

HAMILTON A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273777		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324				
02	3016 X	2045	-0-	-971	-0-	360	1	1624	3	N	55	181	1	82
03	3224 X	2376	-0-	-848	-0-	392	1	1927	3	N	52			134
04	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	395	1	2387	3	N	51	161	1	24
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	376	1	2506	3	N	47			71
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	425	1	2330	3	N	62			133
07	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	435	1	2378	3	N	67	173	1	27

HAILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273787		COMPL. DATE 01/15/2011				TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750				
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

FOSTER D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273795		COMPL. DATE 06/09/2011				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707				
02	5336 X	4212	-0-	-1124	-0-	286	1	3830	3	N	87			197
03	5642 X	3994	-0-	-1648	-0-	380	1	3502	3	N	102	168	1	131
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
*07	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	309	1	4464	3	N	206	168	1	164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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							
SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720														
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
WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884														
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							
HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180														
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	95	1	6
						18	9							
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							
STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840														
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	173	1	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

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 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
02	2900 X	1929	-0-	-971	-0-	199 1	1718 3	N		11			174
03	2945 X	2161	-0-	-784	-0-	12 9	1451 3	N		16			190
04	2550 X	1979	-0-	-571	-0-	692 1	1169 3	N		10			200
05	2635 X	1765	-0-	-870	-0-	18 9	955 3	N		2			202
06	2550 X	1283	-0-	-1267	-0-	799 1	473 3	N		-0-			202
07	2170 X	1716	-0-	-454	-0-	11 9	859 3	N		-0-			202

BRIGHT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273815	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7470 - 11518	
02	6931 X	6694	-0-	-237	-0-	808 1	13 9	N		12			103
03	7316 X	7116	-0-	-200	-0-	2 9	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-

COFFMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273816	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7183 - 12452	
02	7366 X	6207	-0-	-1159	-0-	255 1	5829 3	N		112	18 8		118
03	7874 X	7100	-0-	-774	-0-	123 9	6600 3	N		120	178 1	16 8	44
04	7620 X	5551	-0-	-2069	-0-	368 1	5089 3	N		86	9 8		121
05	7285 X	7159	-0-	-126	-0-	132 9	6627 3	N		102	172 1	3 8	48
06	7050 X	5745	-0-	-1305	-0-	367 1	5280 3	N		94	5 8		137
07	7099 X	6889	-0-	-210	-0-	95 9	6399 3	N		90	173 1	7 8	47
						420 1							
						112 9							
						362 1							
						103 9							
						391 1							
						99 9							

ENGLISH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273817	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8799 - 12505	
02	11832 X	10399	-0-	-1433	-0-	10298 3	101 9	N		92			182
03	12462 X	11321	-0-	-1141	-0-	11204 3	117 9	N		106	171 1		117
04	11790 X	10695	-0-	-1095	-0-	10576 3	119 9	N		108	182 1		43
05	11687 X	6586	-0-	-5101	-0-	81 1	6421 3	N		76			119
06	11310 X	10179	-0-	-1131	-0-	84 9	108 9	N		98	172 1		45
07	11315 X	10600	-0-	-715	-0-	10071 3	96 9	N		87			132
						10504 3							

QUEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273819	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7875 - 13630	
02	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9510 3	37 9	N		34			76
03	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9809 3	41 9	N		37			113
04	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	11240 3	25 9	N		23			136
05	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10185 3	41 9	N		37			173
06	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10675 3	46 9	N		42	173 1		42
*07	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10563 3	24 9	N		22			64

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6612 X	6080	-0-	-532	-0-	298	1	5725	3	N	52			126
03	6851 X	6443	-0-	-408	-0-	337	1	6049	3	N	52			178
04	6630 X	5985	-0-	-645	-0-	329	1	5602	3	N	49	175	1	52
05	6634 X	5946	-0-	-688	-0-	296	1	5607	3	N	39			91
06	6420 X	6161	-0-	-259	-0-	288	1	5826	3	N	43			134
07	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	289	1	6068	3	N	39			173

SALONA A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273829	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	7301 - 12154		
02	4872 X	2235	-0-	-2637	-0-	69	1	2053	3	N	103	184	1	57
03	5208 X	2620	-0-	-2588	-0-	390	1	2087	3	N	130			187
04	4590 X	3079	-0-	-1511	-0-	382	1	2535	3	N	147	170	1	163
05	4743 X	2583	-0-	-2160	-0-	393	1	2071	3	N	108	171	1	100
06	3780 X	2993	-0-	-787	-0-	453	1	2390	3	N	136	176	1	60
07	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	465	1	2356	3	N	117			177

RITZ B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273830	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8811 - 12622		
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
04	2850 X	1090	-0-	-1760	-0-	600	1	453	3	N	34			171
05	2852 X	1830	-0-	-1022	-0-	603	1	1187	3	N	36	179	1	28
06	2760 X	977	-0-	-1783	-0-	587	1	354	3	N	33			61
*07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	619	1	2672	3	N	50			111

LAWSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273831	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7610 - 12255		
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	175	1	25
07	8680 X	8153	-0-	-527	-0-	8120	3	33	9	N	30			55

E BENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273832	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7134 - 11795		
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	175	1	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

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

DYLAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273834	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7578 - 12836
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

MITCHELL C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273835	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7984 - 12961
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7014 3	39 9	N	35	177	1	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

GRAY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273837	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	7181 - 12130
02	6525 X	6183	-0-	-342	-0-	6092 3	91 9	N	83	1	8	178
03	6820 X	6365	-0-	-455	-0-	6287 3	78 9	N	71	185	1	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	173	1	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						

MITCHELL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273838	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8055 - 13032
02	8004 X	7180	-0-	-824	-0-	7158 3	22 9	N	20			186
03	8556 X	7325	-0-	-1231	-0-	7314 3	11 9	N	10			196
04	8280 X	4542	-0-	-3738	-0-	4 1	4538 3	N	-0-			196
05	8556 X	7780	-0-	-776	-0-	7780 3		N	-0-			196
06	7560 X	6909	-0-	-651	-0-	6909 3		N	-0-			196
07	7688 X	6689	-0-	-999	-0-	6689 3		N	-0-			196

TUNNICLIFF A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273839	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7642 - 12845
02	13166 X	12369	-0-	-797	-0-	12280 3	89 9	N	81	159	1	89
03	14012 X	12377	-0-	-1635	-0-	12277 3	100 9	N	91			180
04	13560 X	11814	-0-	-1746	-0-	11725 3	89 9	N	81	177	1	84
05	14012 X	11884	-0-	-2128	-0-	11799 3	85 9	N	77			161
06	13170 X	11320	-0-	-1850	-0-	11266 3	54 9	N	49	168	1	42
07	13237 X	11499	-0-	-1738	-0-	11418 3	81 9	N	74			116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		7192 X	6863	-0-	-329	-0-	6692 3	171 9	N		155	171 1		166
03		7626 X	7413	-0-	-213	-0-	7237 3	176 9	N		160	175 1		151
04		7380 X	7250	-0-	-130	-0-	7092 3	158 9	N		144	173 1		122
05		7378 X	6614	-0-	-764	-0-	6513 3	101 9	N		92	169 1		45
06		7170 X	6102	-0-	-1068	-0-	5964 3	138 9	N		125			170
07		7502 X	6392	-0-	-1110	-0-	6246 3	146 9	N		133	169 1		134

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

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

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

02		7047 X	6206	-0-	-841	-0-	6110 3	96 9	N		87	171 1	1 8	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

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

02		11658 X	10965	-0-	-693	-0-	10750 3	215 9	N		195	362 1	1 8	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

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

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

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

02		8845 X	7197	-0-	-1648	-0-	7171 3	26 9	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
MITCHELL D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273858		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106		
M	O	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
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

OLDEN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273861		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295		
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

T & T C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273862		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488		
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	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

GREENWOOD C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273863		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775		
02	11397 X	10479	-0-	-918	-0-	10445 3	34 9 N	31	172 1	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	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

WALES A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273866		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800		
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

MORRIS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273869		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MORRIS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273871	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7737 - 11256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5800 X	3936	-0-	-1864	-0-	141 1	3719 3	N	69	185 1	230
03		5952 X	4288	-0-	-1664	-0-	76 9	4128 3	N	135		365
04		5760 X	5558	-0-	-202	-0-	11 1	237 9	N	215	337 1	243
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	149 9	189 9	N	172	341 1	74
06		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	5321 3	200 9	N	182		256
*07		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	5657 3	188 9	N	171	173 1	254
							6224 3					
TATUM A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273872	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8237 - 13075
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
TATUM A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273873	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8650 - 13285
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
06		14430 X	8453	-0-	-5977	-0-	35 9	8021 3	N	72		121
*07		14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	353 1	91 9	N	83	178 1	26
							79 9					
							14405 3					
TIPTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273874	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8220 - 13783
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
RITZ A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273876	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8548 - 13057
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	177 1	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
ZOEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273877	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7756 - 11975
02		7453 X	6676	-0-	-777	-0-	6590 3	86 9	N	78	168 1	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	173 1	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	171 1	37
07		7223 X	7213	-0-	-10	-0-	7152 3	61 9	N	55		92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KIESCHNICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273888	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7479 - 11240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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												

MARTIN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273901	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7020 - 12275
02	7047 X	6502	-0-	-545	-0-	6462	3	40 9	N	36	180 1	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	173 1	60
07	6944 X	6716	-0-	-228	-0-	6668	3	48 9	N	44		104

REYNOLDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273905	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8242 - 11805
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
04	5550 X	4731	-0-	-819	-0-	44	1	4553 3	N	122	173 1	80
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

KENAS A		WELL #:		2H	RRCID ->	273906	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8205 - 11076
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

POSEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273907	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7103 - 11560
02	5481 X	5017	-0-	-464	-0-	75	1	4907 3	N	32	1 8	157
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	41	1	6292 3	N	45	180 1	22
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	40	1	5833 3	N	39	1 8	60
05	5642 X	4875	-0-	-767	-0-	42	1	4807 3	N	24	1 8	83
06	6180 X	5140	-0-	-1040	-0-	274	1	4825 3	N	37		120
07	6386 X	4494	-0-	-1892	-0-	300	1	4169 3	N	23		143

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 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	
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
E BENTON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273909		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800		
02	7743 X	7120	-0-	-623	-0-	7045 3	75 9	N	68	178 1	26
						7382 3	74 9	N	67		93
03	8277 X	7456	-0-	-821	-0-	6984 3	59 9	N	54		147
04	8010 X	7043	-0-	-967	-0-	7114 3	57 9	N	52	173 1	26
05	7874 X	7171	-0-	-703	-0-	6886 3	50 9	N	45		71
06	7440 X	6936	-0-	-504	-0-	7005 3	51 9	N	46		117
07	7626 X	7056	-0-	-570	-0-						
WALES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273910		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247		
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
RICHARDSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273911		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480		
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					
RICHARDSON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273912		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

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

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

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-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

02	3364 X	2499	-0-	-865	-0-	2458	3	41	9	N	37	169	1	1	8	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	1	8	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

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

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

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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
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	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	66
07		7471 X	6986	-0-	-485	-0-	6919	3	67	9	N	61	127

EDNA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273945	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7027 - 10870	
02		4727 X	1312	-0-	-3415	-0-	105	1	1166	3	N	37	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	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					

SOUTH MONDAY C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273946	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8316 - 12172	
02		5481 X	4436	-0-	-1045	-0-	284	1	3886	3	N	242	130
							266	9					
03		5270 X	4506	-0-	-764	-0-	348	1	3924	3	N	213	1
							234	9					
04		5100 X	3826	-0-	-1274	-0-	374	1	3219	3	N	212	41
							233	9					
05		5146 X	3680	-0-	-1466	-0-	438	1	2994	3	N	225	94
							248	9					
06		4680 X	4381	-0-	-299	-0-	356	1	3792	3	N	212	132
							233	9					
07		4743 X	4597	-0-	-146	-0-	361	1	3947	3	N	263	52
							289	9					

KETCHUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273947	COMPL. DATE	09/11/2011	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6992 - 11070	
02		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	84	1	4302	3	N	105	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	153
							113	9					
05		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	145	1	4792	3	N	133	110
							146	9					
06		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	110	1	5048	3	N	106	42
							117	9					
*07		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	4917	3	N	102	144
							112	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KETCHUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273948	COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7053 - 11090			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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

NANCY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273949	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7265 - 11174			
02	6554 X	6192	-0-	-362	-0-	6159 3	33 9	N	30	1 8	197	
						6711 3	41 9	N	37	173 1	61	
03	7006 X	6752	-0-	-254	-0-	6711 3	37 9	N	34		95	
						6350 3	40 9	N	36		131	
04	6690 X	6387	-0-	-303	-0-	6499 3	43 9	N	39		170	
						5819 3	32 9	N	29	173 1	26	
05	6913 X	6539	-0-	-374	-0-	6290 3						
06	6540 X	6333	-0-	-207	-0-	43 9						
07	6758 X	5851	-0-	-907	-0-	5819 3						

KAY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273950	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 7122 - 11962			
02	4814 X	4550	-0-	-264	-0-	4508 3	42 9	N	38	2 8	54	
						3757 3	37 9	N	34		88	
03	5146 X	3794	-0-	-1352	-0-	2896 3	30 9	N	27	1 8	114	
						1376 3	14 9	N	13	1 8	126	
04	4980 X	2926	-0-	-2054	-0-	1687 3	23 9	N	21		147	
						864 3	17 9	N	15		162	
05	4929 X	1390	-0-	-3539	-0-							
06	4770 X	1710	-0-	-3060	-0-							
07	4867 X	881	-0-	-3986	-0-							

POSEY E UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 273951	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7119 - 12077			
02	6641 X	6295	-0-	-346	-0-	6218 3	77 9	N	70	1 8	181	
						6468 3	72 9	N	65	181 1	65	
03	6789 X	6540	-0-	-249	-0-	5904 3	63 9	N	57	1 8	121	
						6812 3	73 9	N	66	1 8	186	
04	6720 X	5967	-0-	-753	-0-	6401 3	68 9	N	62	174 1	74	
						6562 3	65 9	N	59		133	
05	6944 X	6885	-0-	-59	-0-							
06	6720 X	6469	-0-	-251	-0-							
07	6727 X	6627	-0-	-100	-0-							

GRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273952	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 7314 - 11260			
02	5858 X	5543	-0-	-315	-0-	201 1	5298 3	N	40	183 1	1 8	54
						44 9						
03	6262 X	5130	-0-	-1132	-0-	231 1	4842 3	N	52			106
						57 9						
04	5550 X	4876	-0-	-674	-0-	222 1	4599 3	N	50	1 8		155
						55 9						
05	5921 X	4939	-0-	-982	-0-	192 1	4743 3	N	4			159
						4 9						
06	5730 X	5259	-0-	-471	-0-	176 1	5070 3	N	12			171
						13 9						
07	5921 X	5364	-0-	-557	-0-	186 1	5156 3	N	20			191
						22 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2552 X	2015	-0-	-537	-0-	260 1	1698 3	N	52	4 8		173
							57 9						
03		2728 X	2652	-0-	-76	-0-	18 1	2581 3	N	48	170 1	4 8	47
							53 9						
04		2640 X	856	-0-	-1784	-0-	197 1	583 3	N	69	2 8		114
							76 9						
05		2728 X	2122	-0-	-606	-0-	417 1	1646 3	N	54	91 1		77
							59 9						
06		2580 X	2513	-0-	-67	-0-	323 1	2127 3	N	57	1 8		133
							63 9						
*07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	489 1	2655 3	N	80	174 1	2 8	37
							88 9						
TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100													
02		11223 X	10161	-0-	-1062	-0-	10120 3	41 9	N	37	117 1		28
							11077 3	34 9	N	31			59
03		11501 X	11111	-0-	-390	-0-	10252 3	35 9	N	32			91
							149 1	5236 3	N	14			105
04		10500 X	10287	-0-	-213	-0-	15 9						
05		10850 X	5400	-0-	-5450	-0-	247 1	3997 3	N	4	93 1		16
							4 9						
06		10740 X	4248	-0-	-6492	-0-	10529 3	18 9	N	16			32
07		11098 X	10547	-0-	-551	-0-							
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065													
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
							10233 3	28 9	N	25			68
04		11100 X	10261	-0-	-839	-0-	9858 3	30 9	N	27			95
							11161 3	24 9	N	22	91 1		26
05		11160 X	9888	-0-	-1272	-0-	463 1	9216 3	N	12			38
							13 9						
06		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-							
07		10602 X	9692	-0-	-910	-0-							
NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655													
02		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2042 3	35 9	N	32			164
							2129 3	45 9	N	41	172 1		33
03		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2105 3	35 9	N	32			65
							1941 3	37 9	N	34			99
04		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	1449 3	21 9	N	19			118
							1636 3	45 9	N	41			159
05		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-							
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-							
*07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-							
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950													
02		17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	17034 3	726 9	N	660	542 1		138
							16854 3	835 9	N	759	719 1		178
03		17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	16401 3	741 9	N	674	723 1		129
							16019 3	697 9	N	634	716 1		47
04		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	14308 3	699 9	N	635	510 1	1 8	171
							13481 3	664 9	N	604	688 1	1 8	86
05		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-							
06		15007 X	15007	-0-	-0-	-0-							
*07		14145 X	14145	-0-	-0-	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HAMILTON C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273972	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8669 - 12615	
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
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						

HAMILTON C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273973	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8714 - 12773	
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						

RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273976	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8939 - 11910	
*08	3100 X	56	-0-	-3044	-0-	56	3			N	-0-		126
*09	2210 X	52	-0-	-2158	-0-	52	3			N	-0-		126
*10	1054 X	53	-0-	-1001	-0-	53	3			N	-0-		126
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		126
*12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-	62 1	64
*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	23

TRAMMELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273979	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7820 - 12900	
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3370	3	35	9	N	32	2 8	88
03	3100 N	3701	-0-	601	-0-	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	27
*07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3628	3	30	9	N	27	1 8	53

RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273980	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8590 - 11650	
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

KRAMER D UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273981	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7089 - 11415	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KRAMER D UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273983	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7109 - 11570	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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	

HANSEN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273984	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7603 - 12040	
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	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	65	
07	8835 X	8177	-0-	-658	-0-	8094	3	83	9	N	75	140	

NANCY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273985	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7366 - 11058	
02	5046 X	2989	-0-	-2057	-0-	2964	3	25	9	N	23	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	

RUTH ESTATE C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273987	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8610 - 11910	
*08	651 X	40	-0-	-611	-0-	39	3	1	9	N	1	-0-	
*09	630 X	56	-0-	-574	-0-	55	3	1	9	N	1	-0-	
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-	
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-	
*12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-	-0-	
*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-	30	3			N	-0-	-0-	
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-	16	

SHERRILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273988	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7728 - 10217	
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	580	1	2409	3	N	106	80	
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	618	1	2491	3	N	50	130	
04	2460 X	1636	-0-	-824	-0-	599	1	1007	3	N	27	157	
05	3317 X	2962	-0-	-355	-0-	603	1	2331	3	N	25	182	
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	36	

BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	273989	COMPL. DATE	08/16/2009	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	7610 - 8165	
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	39	9	N	35	72	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TOMPKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273991		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7018 X	3580	-0-	-3438	-0-	3565 3	15 9	N	14			121
03	7502 X	4218	-0-	-3284	-0-	4204 3	14 9	N	13			134
04	7260 X	5269	-0-	-1991	-0-	5250 3	19 9	N	17			151
05	6975 X	3850	-0-	-3125	-0-	28 1	3803 3	N	17			168
						19 9						
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7166 3	36 9	N	33			201
*07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6519 3	36 9	N	33	175 1		59

BRISTOL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273998		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444			
02	8120 X	2067	-0-	-6053	-0-	351 1	1114 3	N	547	515 1	3 8	241
						602 9						
03	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	294 1	11366 3	N	804	875 1		170
						884 9						
04	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	286 1	7679 3	N	636	707 1	1 8	98
						700 9						
05	2201 X	827	-0-	-1374	-0-	359 1	468 9	N	425	355 1	1 8	167
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	300 1	10481 3	N	668	692 1		143
						735 9						
07	8680 X	5166	-0-	-3514	-0-	293 1	4359 3	N	467	506 1		104
						514 9						

SLAGLE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274004		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330			
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-

SLAGLE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274005		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350			
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

SLAGLE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 274006		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120			
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-

HEARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274007		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HEARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274008	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6996 - 11120
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
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					

CHRISTIAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274009	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8528 - 12680
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274010	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7243 - 11950
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

HAMILTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274012	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8423 - 12043
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

BOWERS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274016	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9083 - 13140
02		10382 X	8286	-0-	-2096	-0-	201 1	7741 3	N	313	351 1	6 8 111
							344 9					
03		10602 X	8367	-0-	-2235	-0-	209 1	7798 3	N	327	352 1	86
							360 9					
04		9450 X	7677	-0-	-1773	-0-	196 1	7118 3	N	330	171 1	4 8 241
							363 9					
05		9362 X	6913	-0-	-2449	-0-	119 1	6544 3	N	227	349 1	119
							250 9					
06		8970 X	7163	-0-	-1807	-0-	156 1	6692 3	N	286	352 1	53
							315 9					
07		8866 X	6881	-0-	-1985	-0-	252 1	6337 3	N	265	176 1	142
							292 9					

FARRELL C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274018	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8416 - 12291
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BOWERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274020	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8750 - 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5945 X	5054	-0-	-891	-0-	445 1	4336 3	N	248	176 1	4 8	182
							273 9						
03		5053 X	4989	-0-	-64	-0-	444 1	4266 3	N	254	346 1		90
							279 9						
04		5190 X	3940	-0-	-1250	-0-	443 1	3249 3	N	225	171 1	2 8	142
							248 9						
05		5394 X	4160	-0-	-1234	-0-	431 1	3531 3	N	180	168 1		154
							198 9						
06		5220 X	945	-0-	-4275	-0-	335 1	479 3	N	119	176 1		97
							131 9						
07		5394 X	7	-0-	-5387	-0-	7 1		N	-0-			97

FARRELL C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274021	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8240 - 12180	
02		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7905 3	36 9	N	33			152
							152 1	2686 3	N	3			155
							3 9						
04		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			155
							825 3		N	-0-			155
05		825 X	825	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	N	2	139 1		18
							203 3		N				18
06		203 X	203	-0-	-0-	-0-	7126 3	21 9	N	19			37
*07		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-			N				37

POSEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274022	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7132 - 11245	
02		4872 X	2163	-0-	-2709	-0-	85 1	2021 3	N	52	2 8		182
							57 9						
03		5208 X	2057	-0-	-3151	-0-	52 1	1932 3	N	66	173 1		75
							73 9						
04		5040 X	1513	-0-	-3527	-0-	49 1	1391 3	N	66	1 8		140
							73 9						
05		4960 X	843	-0-	-4117	-0-	49 1	738 3	N	51	1 8		190
							56 9						
06		4050 X	3519	-0-	-531	-0-	325 1	3081 3	N	103	169 1		124
							113 9						
*07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	294 1	2846 3	N	82			206
							90 9						

SINGLETON		WELL #:		1H	RRCID ->	274030	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	5625 - 9428	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
									N	-0-			15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
									N	-0-			15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8		15
									N	-0-			15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
									N	-0-			15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		15
									N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

SINGLETON		WELL #:		2H	RRCID ->	274031	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	5794 - 9478	
02		5075 X	3374	-0-	-1701	-0-	3374 3		N	-0-			21
							2619 3		N	-0-			21
03		5425 X	2619	-0-	-2806	-0-	2619 3		N	-0-			21
							-944		N	-0-			21
04		4500 X	3556	-0-	-944	-0-	3546 3	10 9	N	9	9 8		21
							1187 3		N	-0-			21
05		3968 X	1187	-0-	-2781	-0-	1187 3		N	-0-			21
							4917 3	6 9	N	5	5 8		21
06		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4917 3		N	5	5 8		21
							87 3		N	-0-			21
07		3689 X	87	-0-	-3602	-0-	87 3		N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SINGLETON		WELL #: 3H		RRCID -> 274032		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 5426 - 8150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
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	

SINGLETON		WELL #: 5 H		RRCID -> 274033		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 5472 - 8981						
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	

MCKOWN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274035		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 8985 - 13395						
02	6873 X	6719	-0-	-154	-0-	828	1	5702	3	N	172	185	1		108	
						189	9									
03	7347 X	7081	-0-	-266	-0-	886	1	6000	3	N	177	177	1		108	
						195	9									
04	7110 X	6506	-0-	-604	-0-	867	1	5468	3	N	155	176	1		87	
						171	9									
05	7192 X	5940	-0-	-1252	-0-	794	1	4980	3	N	151	177	1		61	
						166	9									
06	6960 X	6540	-0-	-420	-0-	869	1	5547	3	N	113				174	
						124	9									
*07	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	899	1	6810	3	N	173	173	1		174	
						190	9									

T&T B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274037		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 7352 - 12599						
02	6728 X	6233	-0-	-495	-0-	446	1	5706	3	N	74	168	1	25	8	59
						81	9									
03	5518 X	4865	-0-	-653	-0-	450	1	4347	3	N	62	14	8		107	
						68	9									
04	5730 X	3660	-0-	-2070	-0-	413	1	3206	3	N	37	7	8		137	
						41	9									
05	6665 X	3987	-0-	-2678	-0-	410	1	3515	3	N	56	3	8		190	
						62	9									
06	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	381	1	6070	3	N	45	175	1	8	8	52
						50	9									
*07	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	365	1	6307	3	N	65	9	8		108	
						72	9									

WHITESIDE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274038		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8005 - 12460						
02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9935	3	55	9	N	50				186	
03	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10151	3	46	9	N	42	168	1		60	
04	9390 X	8005	-0-	-1385	-0-	7966	3	39	9	N	35				95	
05	9703 X	3066	-0-	-6637	-0-	3065	3	1	9	N	1	1	8		95	
06	9390 X	2036	-0-	-7354	-0-	2030	3	6	9	N	5	3	8		97	
07	9703 X	3420	-0-	-6283	-0-	3412	3	8	9	N	7	7	8		97	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MAXWELL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274039	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8595 - 12730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		12151 X	7025	-0-	-5126	-0-	6952 3	73 9	N	66			160
03		11563 X	6208	-0-	-5355	-0-	6162 3	46 9	N	42	174 1		28
04		10440 X	6910	-0-	-3530	-0-	6827 3	83 9	N	75			103
05		10757 X	6861	-0-	-3896	-0-	6789 3	72 9	N	65			168
06		10050 X	6191	-0-	-3859	-0-	6119 3	72 9	N	65	169 1		64
07		7502 X	6138	-0-	-1364	-0-	6071 3	67 9	N	61			125

WHITESIDE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274041	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8132 - 13508	
02		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11892 3	66 9	N	60	183 1		52
03		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	12971 3	78 9	N	71			123
04		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	12792 3	56 9	N	51			174
05		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	12978 3	46 9	N	42	174 1	1 8	41
06		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14543 3	40 9	N	36	2 8		75
*07		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14279 3	52 9	N	47	2 8		120

FARRELL D UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	274042	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8505 - 12480	
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

MILANO		WELL #:		2	RRCID ->	274044	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	7715 - 8205	
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

EDNA B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274045	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7079 - 10985	
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						

WALKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274046	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7507 - 11489	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALKER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274047		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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

CAIN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274049		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566			
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

T & T A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274050		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904			
02	3567 X	3303	-0-	-264	-0-	392 1	2751 3	N	145	162 1	15 8	172
03	3534 X	2580	-0-	-954	-0-	284 1	2179 3	N	106	171 1	7 8	100
04	3960 X	1096	-0-	-2864	-0-	321 1	699 3	N	69	3 8		166
05	4092 X	1391	-0-	-2701	-0-	359 1	925 3	N	97	174 1	1 8	88
06	3960 X	3436	-0-	-524	-0-	477 1	2834 3	N	114	6 8		196
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	486 1	2998 3	N	77	170 1	5 8	98

SADLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274051		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502			
02	10266 X	9331	-0-	-935	-0-	9246 3	85 9	N	77	179 1		27
03	10974 X	9773	-0-	-1201	-0-	9734 3	39 9	N	35			62
04	10290 X	9399	-0-	-891	-0-	9352 3	47 9	N	43			105
05	10106 X	9500	-0-	-606	-0-	9453 3	47 9	N	43			148
06	9660 X	8934	-0-	-726	-0-	8901 3	33 9	N	30			178
07	9982 X	9730	-0-	-252	-0-	9696 3	34 9	N	31	172 1		37

STEADHAM B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274052		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317			
02	3393 X	675	-0-	-2718	-0-	184 1	391 3	N	91	191 1		96
03	2108 X	2106	-0-	-2	-0-	240 1	1679 3	N	170	184 1		82
04	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	222 1	1629 3	N	125			207
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	233 1	2477 3	N	169	175 1		201
06	2040 X	1323	-0-	-717	-0-	237 1	999 3	N	79	170 1		110
07	2108 X	1528	-0-	-580	-0-	239 1	1112 3	N	161	177 1		94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STEADHAM A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274053	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8437	- 12232
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	10179 X	9590	-0-	-589	-0-	261 1	8996 3	N	303	372 1	2 8	114	
						333 9							
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	1 8	53	
						245 9							
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							

SADLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274054	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7819	- 12500
02	10440 X	9141	-0-	-1299	-0-	9049 3	92 9	N	84	177 1		85	
						9112 3	65 9	N	59			144	
03	11160 X	9177	-0-	-1983	-0-	8949 3	100 9	N	91	178 1		57	
						881 3							
04	9930 X	9049	-0-	-881	-0-	9183 3	75 9	N	68			125	
						8869 3	65 9	N	59	168 1		16	
05	10261 X	9258	-0-	-1003	-0-	8775 3	48 9	N	44			60	
						8823 3							
06	9600 X	8934	-0-	-666	-0-								
07	9765 X	8823	-0-	-942	-0-								

STEADHAM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274055	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8686	- 12378
02	15312 X	13886	-0-	-1426	-0-	149 1	13615 3	N	111	181 1	3 8	82	
						122 9							
03	15965 X	13852	-0-	-2113	-0-	220 1	13509 3	N	112			194	
						123 9							
04	15480 X	13498	-0-	-1982	-0-	196 1	13184 3	N	107	176 1	2 8	123	
						118 9							
05	15996 X	8053	-0-	-7943	-0-	215 1	7768 3	N	64			187	
						70 9							
06	15480 X	11527	-0-	-3953	-0-	223 1	11221 3	N	75	172 1		90	
						83 9							
07	14849 X	12061	-0-	-2788	-0-	234 1	11738 3	N	81			171	
						89 9							

STARR B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274056	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8515	- 13280
02	11542 X	10258	-0-	-1284	-0-	10122 3	136 9	N	124	178 1		119	
						284 1	5410 3	N	52			171	
03	11532 X	5751	-0-	-5781	-0-	57 9							
						304 1	5605 3	N	68	172 1		67	
						75 9							
04	11160 X	5984	-0-	-5176	-0-	428 1	7588 3	N	85			152	
						94 9							
05	11532 X	8110	-0-	-3422	-0-	96 1	10157 3	N	56	169 1		39	
						62 9							
06	10980 X	10315	-0-	-665	-0-	10334 3	72 9	N	65			104	
07	10974 X	10406	-0-	-568	-0-								

POSEY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274057	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6999	- 11910
02	7482 X	6657	-0-	-825	-0-	6549 3	108 9	N	98	187 1	1 8	48	
						6991 3	143 9	N	130	117 1		61	
03	7688 X	7134	-0-	-554	-0-	6467 3	128 9	N	116			177	
						6595 3							
04	7200 X	6595	-0-	-605	-0-	6677 3	144 9	N	131			308	
						6295 3	112 9	N	102	342 1		68	
05	7347 X	6821	-0-	-526	-0-	6183 3	118 9	N	107			175	
						6100 3							
06	6930 X	6295	-0-	-635	-0-								
07	7130 X	6218	-0-	-912	-0-								

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			
02	6931 X	2938	-0-	-3993	-0-	580	1	2239	3	N	108	181	1	90
						119	9							
03	7409 X	4748	-0-	-2661	-0-	283	1	4365	3	N	91			181
						100	9							
04	7170 X	4872	-0-	-2298	-0-	288	1	4484	3	N	91	171	1	101
						100	9							
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	192	1	7533	3	N	131	178	1	54
						144	9							
06	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	501	1	5596	3	N	112			166
						123	9							
*07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	578	1	4463	3	N	102	170	1	98
						112	9							

WYLIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274059	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	12000 - 12566		
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

PAUL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274060	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7266 - 11705		
02	10121 X	9767	-0-	-354	-0-	9461	3	306	9	N	278	341	1	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

STODDARD D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274061	COMPL. DATE	05/30/2011	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7217 - 11772		
02	8903 X	8130	-0-	-773	-0-	7936	3	194	9	N	176	177	1	202
03	9269 X	8618	-0-	-651	-0-	8407	3	211	9	N	192	340	1	52
04	8790 X	8199	-0-	-591	-0-	8023	3	176	9	N	160	1	8	211
05	8928 X	8464	-0-	-464	-0-	8290	3	174	9	N	158	170	1	199
06	8460 X	8245	-0-	-215	-0-	8091	3	154	9	N	140	172	1	167
07	8680 X	8530	-0-	-150	-0-	8376	3	154	9	N	140	168	1	138

PAUL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274062	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7190 - 11580		
02	2175 X	2019	-0-	-156	-0-	577	1	1308	3	N	122			177
						134	9							
03	2325 X	2144	-0-	-181	-0-	619	1	1376	3	N	135	177	1	135
						149	9							
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	599	1	1730	3	N	126	167	1	94
						139	9							
05	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	616	1	1492	3	N	158	174	1	78
						174	9							
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	600	1	1462	3	N	117			195
						129	9							
07	2542 X	2441	-0-	-101	-0-	619	1	1690	3	N	120	169	1	146
						132	9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	986 N	926	-0-	-60	-0-	569 1	258 3	N	90			236
03	1178 N	673	-0-	-505	-0-	99 9	57 9	N	52	174	1	114
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	616 1	55 9	N	50			164
05	992 N	716	-0-	-276	-0-	600 1	96 9	N	87	171	1	80
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	620 1	50 9	N	45			125
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	553 1	61 9	N	55			180

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274065	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	7155 - 10950
02	4756 X	4458	-0-	-298	-0-	4323 3	135 9	N	123	186	1	36
03	5022 X	4836	-0-	-186	-0-	132 1	4564 3	N	127			163
04	4680 X	4083	-0-	-597	-0-	140 9	215 1	N	96	169	1	90
05	4836 X	3282	-0-	-1554	-0-	106 9	164 1	N	54			144
06	4680 X	4485	-0-	-195	-0-	164 1	59 9	N	122	172	1	94
07	4836 X	3633	-0-	-1203	-0-	145 1	4206 3	N	65			159

CHARLES FENOGLIO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274066	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7297 - 10388
02	3683 X	3646	-0-	-37	-0-	420 1	3169 3	N	52	163	1	29
03	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	57 9	620 1	N	18	10	8	37
04	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	20 9	589 1	N	20	7	8	50
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	22 9	618 1	N	27	2	8	75
*06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	30 9	600 1	N	34	3	8	106
*07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	37 9	619 1	N	19	5	8	120

GEORGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274067	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7156 - 10750
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
04	3210 X	2646	-0-	-564	-0-	91 9	144 1	N	62			231
05	3255 X	2138	-0-	-1117	-0-	68 9	53 1	N	39	178	1	92
06	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	43 9	129 1	N	100			192
07	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	110 9	121 1	N	69	172	1	89

PAUL SWINT 'B' UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274068	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	7511 - 10457
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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

WOODS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274070	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8108 - 12788	
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

STODDARD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274071	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7282 - 12068	
02		10237 X	9015	-0-	-1222	-0-	8799 3	216 9	N	196	367 1	91
03		10819 X	9581	-0-	-1238	-0-	9383 3	198 9	N	180	179 1	8
04		10350 X	9321	-0-	-1029	-0-	9135 3	186 9	N	169	170 1	8
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	8
07		9641 X	9396	-0-	-245	-0-	9230 3	166 9	N	151	1 8	191

KIRK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274074	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8575 - 13359	
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

KIRK UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274076	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8849 - 13238	
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

RUNNING N UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	274083	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8622 - 12215	
02		1972 N	1087	-0-	-885	-0-	440 1	604 3	N	39	12 8	166
							43 9					
03		1550 N	920	-0-	-630	-0-	619 1	251 3	N	45	179 1	8
							50 9					
04		1620 N	1005	-0-	-615	-0-	600 1	360 3	N	41	7 8	56
							45 9					
05		1147 N	995	-0-	-152	-0-	542 1	427 3	N	24	1 8	79
							26 9					
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	433 1	1022 3	N	36	4 8	111
							40 9					
*07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	486 1	896 3	N	25	5 8	131
							28 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RUNNING N UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274084	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8254 - 12100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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
						52 9							

FAIR D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274085	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	9150 - 14915	
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

DARLINGTON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274086	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	7119 - 10995	
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							

HENDERSON, BILLY "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	274090	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7624 - 10865	
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

LEETON PHILLIPS C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	274104	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7961 - 10050	
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950															
02	1508 N	1208	-0-	-300	-0-	459	1	644	3	N	95	180	1		98
03	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	534	1	669	3	N	105	179	1		24
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	460	1	1024	3	N	86				110
05	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	453	1	645	3	N	81	1	8		190
06	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	487	1	674	3	N	78	165	1	2 8	101
07	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	456	1	728	3	N	79	2	8		178

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673															
02	7830 X	6329	-0-	-1501	-0-	121	1	6045	3	N	148	183	1	5 8	64
03	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	704	1	6661	3	N	123	35	1		152
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	697	1	6693	3	N	95	4	8		243
05	7161 X	6196	-0-	-965	-0-	817	1	5303	3	N	69	169	1	3 8	140
06	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	517	1	6722	3	N	85	174	1		51
07	7750 X	6805	-0-	-945	-0-	512	1	6210	3	N	75				126

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190															
02	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	5	1	11043	3	N	149				238
03	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	27	1	10943	3	N	221	345	1		114
04	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	243	9	11126	3	N	116	171	1		59
05	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	128	9	127	9	N	115				174
06	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	11434	3	139	9	N	126	168	1		132
*07	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10482	3	128	9	N	116				248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SOUTH MONDAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274128	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7893	-	11320	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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							

CABLE		WELL #:		1	RRCID ->	274129	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7760	-	8255	
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	

HENDERSON, BILLY "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	274134	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7970	-	10831	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

CALAWAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274153	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	7155	-	11550	
02	10991	X	10880	-0-	-111	-0-	342	1	10353	3	N	168	187	1	1 8 97
							185	9							
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	329	1	13328	3	N	152	187	1	62
							167	9							
04	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	411	1	12541	3	N	135	1	8	196
							149	9							
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	277	1	11623	3	N	151	180	1	1 8 166
							166	9							
06	12030	X	11403	-0-	-627	-0-	243	1	11036	3	N	113	172	1	107
							124	9							
07	12431	X	10004	-0-	-2427	-0-	204	1	9688	3	N	102	163	1	46
							112	9							

BARR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274300	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7666	-	11553	
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BARR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274301		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						

A-1		WELL #: 1		RRCID -> 274306		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721				
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

BENTON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274307		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679				
02	8062 X	7943	-0-	-119	-0-	7769 3	174 9	N	158	355 1		39
03	8618 X	8368	-0-	-250	-0-	8195 3	173 9	N	157			196
04	8340 X	7920	-0-	-420	-0-	7768 3	152 9	N	138	171 1		163
05	8618 X	8098	-0-	-520	-0-	7942 3	156 9	N	142	174 1		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

BEEBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274308		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615				
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

BARR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274309		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478				
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BEWLEY		WELL #:		2	RRCID -> 274311		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7798	-	8556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

BEWLEY		WELL #:		1	RRCID -> 274312		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7741	-	8565
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIFFLE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274313		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH	8658	PERF. 9125	-	12300
02	6119 X	5127	-0-	-992	-0-	379	1	4511	3	N	215	168	1	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	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							

BIFFLE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274314		COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH	8412	PERF. 9064	-	13900
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							

BOWEN		WELL #:		1H	RRCID -> 274315		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8290	-	11810
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BOEDECKER A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274316		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 7320 - 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	AMT	CODE	BALANCE		
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	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

BOYD A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274317		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7872 - 12198		
02	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	13	1	12021	3	N	15	19	1	32
						17	9							
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

BOYD A UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 274318		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7873 - 12180		
02	5336 X	4195	-0-	-1141	-0-	2	1	4058	3	N	123	150	1	253
						135	9							
03	5704 X	3779	-0-	-1925	-0-	3654	3	125	9	N	114	300	1	67
04	5520 X	3052	-0-	-2468	-0-	2971	3	81	9	N	74			141
05	5487 X	3581	-0-	-1906	-0-	3453	3	128	9	N	116			257
06	4950 X	3303	-0-	-1647	-0-	1	1	3195	3	N	97	146	1	208
						107	9							
07	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	3811	3	110	9	N	100	154	1	154

RICHARDSON		WELL #:		2		RRCID -> 274319		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 7491 - 8416		
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			20
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			20
04	240 N	-0-	-0-	-240	-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

BADGER D UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 274320		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7200 - 12094		
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
												1	8	

BROWN		WELL #:		3H		RRCID -> 274321		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 7745 - 11265		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

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
02	12644 X	12088	-0-	-556	-0-	12037	3	51	9	N	46	174	1			55
03	13423 X	13255	-0-	-168	-0-	13205	3	50	9	N	45					100
04	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13791	3	37	9	N	34					134
05	13113 X	12427	-0-	-686	-0-	12401	3	26	9	N	24					158
06	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	13428	3	28	9	N	25					183
07	14291 X	14216	-0-	-75	-0-	14206	3	10	9	N	9	171	1			21

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-					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

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	579	1	30	9	N	27					155
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	620	1	31	9	N	28	165	1			18
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	599	1	19	9	N	17					35
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	587	1	26	9	N	24					59
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	597	1	23	9	N	21					80
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	620	1	783	3	N	38					118
						42	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

02	7134 X	6494	-0-	-640	-0-	343	1	5936	3	N	195	182	1			159
						215	9									
03	7626 X	6683	-0-	-943	-0-	357	1	6162	3	N	149	181	1			127
						164	9									
04	7380 X	6224	-0-	-1156	-0-	341	1	5756	3	N	115					242
						127	9									
05	7223 X	5504	-0-	-1719	-0-	337	1	5067	3	N	91	183	1			150
						100	9									
06	6870 X	6448	-0-	-422	-0-	372	1	5946	3	N	118	169	1			99
						130	9									
07	6944 X	5596	-0-	-1348	-0-	401	1	5071	3	N	113	170	1			42
						124	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

02	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	14062	3	299	9	N	272	185	1			174
03	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	15885	3	253	9	N	230	186	1			218
04	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	15345	3	223	9	N	203	351	1			70
05	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13507	3	180	9	N	164	40	1			194
06	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14017	3	201	9	N	183	232	1			145
*07	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15472	3	189	9	N	172	270	1			47

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HUTSON		WELL #:		2	RRCID ->	274339	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7600 - 8388	
M	O	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
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

PRIDDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274340	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	7315 - 8780	
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

LITTLETON		WELL #:		1	RRCID ->	274342	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7630 - 8594	
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

KATIE A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274343	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	7824 - 8529	
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

LYNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	274344	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	7800 - 8425	
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-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	274345	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7496 - 8456	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	94 3	34 9	N	31				188
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	70 3	21 9	N	19	162 1			45
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	91 3	19 9	N	17				62
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	103 3	12 9	N	11				73
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	84 3	14 9	N	13				86
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	105 3	13 9	N	12				98

STEADHAM		WELL #:		1	RRCID ->	274347	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	7745 - 8376	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BYBEE		WELL #: 1		RRCID -> 274364		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310								
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
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-

CHARLES FENOGLIO A		WELL #: 2H		RRCID -> 274365		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

CULP		WELL #: 274366		RRCID -> 274366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 274368		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290								
02	1	1	-0-	-0-	13	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

SETTLE		WELL #: 1		RRCID -> 274372		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674								
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-

SETTLE		WELL #: 3		RRCID -> 274373		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23

SICKING		WELL #: 1		RRCID -> 274374		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552								
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

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

DKZ UNIT		WELL #:		4R	RRCID ->	274377	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	7206 - 7955	
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

RON CHEEK		WELL #:		2H	RRCID ->	274378	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8450 - 11140	
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

BOYD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274382	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8045 - 12676	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

DKZ UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274383	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7150 - 8065	
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

ZOEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274385	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7761 - 11770	
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

LAND & CATTLE		WELL #:		5H	RRCID ->	274386	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8078 - 11435	
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	2 8	101
06	1800 X	1775	-0-	-25	-0-	1622 3	153 9	N		139	170 1	5 8	65
*07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2033 3	176 9	N		160	168 1	6 8	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JEAN PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274400	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8184 - 12278
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
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
JEAN PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274402	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8009 - 12686
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
JEAN PARK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274404	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8404 - 12515
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
BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	274440	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7116 - 11085
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUDSPETH		WELL #:		2	RRCID ->	274445	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7745 - 8320
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
JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	274447	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7958 - 8274
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
LARUE JACKSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274448	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	7056 - 11167
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LAND & CATTLE		WELL #:		1	RRCID -> 274475		COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7775	- 8230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

GRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274476		COMPL. DATE	09/11/2011	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 7025	- 11400	
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

GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274477		COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 7004	- 11290	
02		6583 X	1311	-0-	-5272	-0-	22 1	1223 3	N	60	177 1	2 8	45
03		7037 X	2136	-0-	-4901	-0-	175 1	1888 3	N	66			111
04		6810 X	4260	-0-	-2550	-0-	171 1	3988 3	N	92	2 8		201
05		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	253 1	5153 3	N	144	170 1	1 8	174
06		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	257 1	5466 3	N	111	173 1		112
*07		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	122 9	307 1	N	103	176 1		39
							113 9						

ROTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274478		COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 6865	- 11162	
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

GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274479		COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7144	- 11125	
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
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	34 9	405 1	N	56	4 8		136
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	62 9	400 1	N	61	4 8		193
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67 9	389 1	N	51	171 1		73
*07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	56 9	453 1	N	64			137
							70 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 274480		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274485		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 274486		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS		WELL #: 1		RRCID -> 274488		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612								
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-

POLSON		WELL #: 1		RRCID -> 274493		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480								
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	166	1			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

RONKEN		WELL #: 1		RRCID -> 274494		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115								
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

SHULTS		WELL #: 1		RRCID -> 274499		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930								
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	274502	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7520 - 8140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274506	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8095 - 12969			
02	14326 X	12606	-0-	-1720	-0-	4	1	12268	3	N	304	350	1		217
						334	9								
03	15314 X	12303	-0-	-3011	-0-	44	1	11813	3	N	405	520	1		102
						446	9								
04	13920 X	11354	-0-	-2566	-0-	76	1	10972	3	N	278	169	1		211
						306	9								
05	13702 X	11683	-0-	-2019	-0-	27	1	11348	3	N	280	351	1		140
						308	9								
06	13260 X	11145	-0-	-2115	-0-	43	1	10838	3	N	240	166	1		214
						264	9								
07	13485 X	11504	-0-	-1981	-0-	21	1	11199	3	N	258	340	1		132
						284	9								

L. W. PUREFOY		WELL #:		1H	RRCID ->	274507	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5532 - 8865			
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

NINA SUE		WELL #:		1	RRCID ->	274508	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8478	PERF.	7739 - 8376			
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

FAIR C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274509	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9200 - 14095			
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-

FAIR E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274511	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9130 - 14148			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14297 X	10984	-0-	-3313	-0-	230 1	10509 3	N	223	361 1	1 8	86
03	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	245 9	14465 3	N	164	189 1		61
04	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	180 9	14009 3	N	174	1 8		234
05	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	344 1	15039 3	N	206	350 1	1 8	89
06	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	191 9	14726 3	N	153	176 1		66
*07	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	130 1	16138 3	N	131			197
						227 9						
						99 1						
						168 9						
						104 1						
						144 9						

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

02	10208 X	5797	-0-	-4411	-0-	290 1	4823 3	N	622	730 1	1 8	268
03	10199 X	3152	-0-	-7047	-0-	684 9	2380 3	N	459	535 1		192
04	9870 X	498	-0-	-9372	-0-	267 1	228 3	N	63	177 1		78
05	10199 X	1089	-0-	-9110	-0-	505 9	347 3	N	340	345 1		73
06	8880 X	6416	-0-	-2464	-0-	201 1	5405 3	N	600	523 1		150
*07	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	69 9	7307 3	N	300	343 1		107
						368 1						
						374 9						
						351 1						
						660 9						
						360 1						
						330 9						

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

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

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

02	5655 X	4105	-0-	-1550	-0-	362 1	3336 3	N	370	357 1		145
03	5921 X	4080	-0-	-1841	-0-	407 9	3272 3	N	373	364 1		154
04	5340 X	3382	-0-	-1958	-0-	398 1	2628 3	N	344	353 1		145
05	5239 X	3274	-0-	-1965	-0-	410 9	2493 3	N	288	176 1		257
06	4740 X	3508	-0-	-1232	-0-	376 1	2624 3	N	351	348 1		260
*07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	378 9	3901 3	N	582	677 1		165
						464 1						
						317 9						
						498 1						
						386 9						
						435 1						
						640 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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
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-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

02	5278	X	4543	-0-	-735	-0-	659	1	3829	3	N	50	176	1			33
							55	9									
03	5239	X	4469	-0-	-770	-0-	734	1	3683	3	N	47					80
							52	9									
04	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	689	1	2982	3	N	28					108
							31	9									
05	4960	X	1401	-0-	-3559	-0-	617	1	750	3	N	31					139
							34	9									
06	4800	X	2281	-0-	-2519	-0-	656	1	1570	3	N	50	167	1			22
							55	9									
07	4867	X	2267	-0-	-2600	-0-	713	1	1531	3	N	21					43
							23	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

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
							26	9									
06	16410	X	15758	-0-	-652	-0-	15728	3	30	9	N	27					90
07	15407	X	14990	-0-	-417	-0-	14961	3	29	9	N	26					116

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

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

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WIESE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274791	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7544 - 10486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BADGER C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274797	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7438 - 12200	
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

LAND & CATTLE		WELL #:		3	RRCID ->	274800	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	7084 - 8812	
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

WHITESIDE E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274801	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8175 - 12738	
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

TUNNICLIFF B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274803	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7551 - 12491	
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

MARCHANT A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274804	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8466 - 13036	
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	22
						56	9					5 8	
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRANDON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274805	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8608 - 12685	
M	O	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
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	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	132
06	8520 X	8124	-0-	-396	-0-	8006	3	118	9	N	107	58
*07	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8404	3	109	9	N	99	157

TUNNICLIFF B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274808	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7741 - 12494	
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

JANDON		WELL #: 2		RRCID ->	274811	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7206 - 8600	
02	1218 N	317	-0-	-901	-0-	12	1	292	3	N	12	145
						13	9					
03	1736 N	86	-0-	-1650	-0-	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	116
						312	9					

JANDON		WELL #: 1		RRCID ->	274812	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7317 - 9440	
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	3	N	64	174
						70	9					
03	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	186	1	893	3	N	53	227
						58	9					
04	990 N	513	-0-	-477	-0-	441	1	72	9	N	65	125
05	1395 N	824	-0-	-571	-0-	769	1	55	9	N	50	174
06	1110 N	516	-0-	-594	-0-	503	1	13	9	N	12	21
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	298	1	868	3	N	44	62
						48	9					

FOSTER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274813	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8389 - 12228	
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-

WHITESIDE E UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274814	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8652 - 13160	
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	150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WHITESIDE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274818	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	8323 - 13120
M	O	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	
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

BRYANT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274835	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8345 - 12770
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

DEEN RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274836	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7360 - 11658
02	8990 X	6375	-0-	-2615	-0-	17 1	6324 3	N	31	1 8	142
03	9455 X	7837	-0-	-1618	-0-	114 1	7684 3	N	35	151 1	26
04	8940 X	7620	-0-	-1320	-0-	113 1	7489 3	N	16	1 8	41
05	8866 X	7712	-0-	-1154	-0-	144 1	7553 3	N	14		55
06	7590 X	7177	-0-	-413	-0-	83 1	7072 3	N	20		75
07	7874 X	6656	-0-	-1218	-0-	93 1	6546 3	N	15		90

BOWSHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274838	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5601 - 8763
02	6003 X	2611	-0-	-3392	-0-	2534 3	77 9	N	70	173 1	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	109
06	4710 X	3208	-0-	-1502	-0-	3191 3	17 9	N	15	4 8	124
*07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3285 3	92 9	N	84	17 8	191

BOWSHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274839	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5679 - 10134
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

SINGLETON B		WELL #: 5		RRCID ->	274854	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5192 - 5307
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

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-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

02	12035 X	11391	-0-	-644	-0-	11314	3	77	9	N	70	179	1			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	163	1			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									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

02	5336 X	1	-0-	-5335	-0-	1	1			N	-0-	33	1			10
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					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

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

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

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

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

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

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

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

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

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

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									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

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						

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

02	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	14425	3	110	9	N	100	175 1	1 8 95
03	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	14729	3	95	9	N	86	161 1	20
04	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	76	1	10542	3	N	72		92
						79	9						
05	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	226	1	15019	3	N	95		187
						105	9						
06	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	115	1	14698	3	N	88	172 1	103
						97	9						
*07	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	114	1	15396	3	N	77		180
						85	9						

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

02	15428 X	4606	-0-	-10822	-0-	600	1	3782	3	N	204	175 1	2 8 231
						224	9						
03	10013 X	4815	-0-	-5198	-0-	701	1	3954	3	N	145	350 1	26
						160	9						
04	9690 X	7999	-0-	-1691	-0-	672	1	7070	3	N	234	1 8	259
						257	9						
05	10013 X	659	-0-	-9354	-0-	612	1	47	9	N	43	175 1	127
06	6420 X	3793	-0-	-2627	-0-	660	1	2939	3	N	176	169 1	134
						194	9						
07	8277 X	658	-0-	-7619	-0-	633	1	25	9	N	23		157

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2958 X	2526	-0-	-432	-0-	539 1	1748 3	N	217	176 1	2 8	202		
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	239 9	574 1	N	177	181 1		198		
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	195 9	553 1	N	212	176 1	2 8	232		
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	233 9	564 1	N	201	354 1	1 8	78		
06	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	221 9	538 1	N	182	175 1		85		
07	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	200 9	573 1	N	181	161 1		105		
						199 9								
HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268														
02	4379 X	4144	-0-	-235	-0-	554 1	3340 3	N	227	361 1	3 8	28		
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	250 9	612 1	N	222	176 1		74		
04	4530 X	4332	-0-	-198	-0-	244 9	587 1	N	181	2 8		253		
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	199 9	621 1	N	210	179 1	1 8	283		
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	231 9	583 1	N	193	336 1		140		
*07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	212 9	605 1	N	194	166 1		168		
						213 9								
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441														
02	2813 X	2778	-0-	-35	-0-	589 1	1774 3	N	377	537 1	2 8	35		
03	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	415 9	612 1	N	374	179 1		230		
04	3390 X	3169	-0-	-221	-0-	411 9	586 1	N	340	354 1	1 8	215		
05	3503 X	3424	-0-	-79	-0-	374 9	613 1	N	340	351 1	1 8	203		
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	374 9	579 1	N	312	330 1		185		
*07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	343 9	599 1	N	321	336 1		170		
						353 9								
BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715														
02	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	15749 3	752 9	N	684	729 1		64		
03	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	16337 3	751 9	N	683	549 1		198		
04	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15034 3	702 9	N	638	724 1		112		
05	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	15472 3	712 9	N	647	364 1	1 8	394		
06	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	15316 3	688 9	N	625	692 1	1 8	326		
*07	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	15535 3	686 9	N	624	702 1	1 8	247		
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697														
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	1 8	89		
06	17040 X	15565	-0-	-1475	-0-	15358 3	207 9	N	188	165 1	2 8	110		
07	17081 X	15760	-0-	-1321	-0-	15541 3	219 9	N	199	174 1	3 8	132		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		2H	RRCID ->	275260	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9011 - 13723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	1 8	152
07		14570 X	13179	-0-	-1391	-0-	13015 3	164 9	N	149	174 1	2 8	125

QUEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275329	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7772 - 13917	
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						

HOWARD A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275330	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8080 - 12708	
02		7917 X	6299	-0-	-1618	-0-	6266 3	33 9	N	30			109
03		8463 X	6235	-0-	-2228	-0-	6210 3	25 9	N	23			132
04		8190 X	5924	-0-	-2266	-0-	5904 3	20 9	N	18			150
05		8277 X	5965	-0-	-2312	-0-	5951 3	14 9	N	13			163
06		7890 X	6677	-0-	-1213	-0-	6654 3	23 9	N	21			184
07		6727 X	5908	-0-	-819	-0-	5902 3	6 9	N	5	172 1		17

SAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	275332	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	5654 - 10183	
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

SINGLETON B		WELL #:		2H	RRCID ->	275333	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	6013 - 8098	
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	2 8		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BENTON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275367	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7444 - 11932	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WILCOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275371	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8400 - 12780
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
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

HORAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	275392	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	8712 - 9680
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	129
04		1620 N	1174	-0-	-446	-0-	1119 3	55 9	N	50	3 8	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	83

RIDER		WELL #:		1H	RRCID ->	275393	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	5574 - 7649
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	36
04		300 N	219	-0-	-81	-0-	194 3	25 9	N	23	4 8	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

GREENWOOD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275409	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7968 - 14580
02		12354 X	9732	-0-	-2622	-0-	9646 3	86 9	N	78	2 8	229
03		13206 X	9402	-0-	-3804	-0-	17 1	9266 3	N	108	2 8	335
							119 9					
04		12780 X	8753	-0-	-4027	-0-	5 1	8631 3	N	106	342 1	97
							117 9				2 8	
05		12865 X	9066	-0-	-3799	-0-	8927 3	139 9	N	126	1 8	222
06		11190 X	8391	-0-	-2799	-0-	8249 3	142 9	N	129	249 1	101
07		10416 X	8779	-0-	-1637	-0-	8644 3	135 9	N	123	175 1	47

FAUST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275456	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8702 - 12961
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

MANSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275570	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7484 - 11540
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		8178 X	6997	-0-	-1181	-0-	6888	3	109	9	N	34
03		8587 X	7754	-0-	-833	-0-	7640	3	114	9	N	138
04		8130 X	7281	-0-	-849	-0-	7164	3	117	9	N	75
05		7936 X	7257	-0-	-679	-0-	7118	3	139	9	N	201
06		7500 X	6850	-0-	-650	-0-	6727	3	123	9	N	143
07		7750 X	6911	-0-	-839	-0-	6806	3	105	9	N	63

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952												
02		5887 X	5628	-0-	-259	-0-	87	1	5419	3	N	130
							122	9				
03		6293 X	6141	-0-	-152	-0-	167	1	5855	3	N	56
							119	9				
04		6060 X	5412	-0-	-648	-0-	210	1	5099	3	N	150
							103	9				
05		6231 X	5917	-0-	-314	-0-	217	1	5575	3	N	93
							125	9				
06		5940 X	5255	-0-	-685	-0-	208	1	4934	3	N	196
							113	9				
07		6138 X	3982	-0-	-2156	-0-	215	1	3658	3	N	121
							109	9				

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090												
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-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320												
02		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	478	1	4765	3	N	185
							213	9				
03		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6097	3	N	65
							229	9				
04		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	428	1	5395	3	N	85
							210	9				
05		5828 X	5223	-0-	-605	-0-	493	1	4565	3	N	234
							165	9				
06		5790 X	5337	-0-	-453	-0-	522	1	4624	3	N	68
							191	9				
07		5983 X	5909	-0-	-74	-0-	459	1	5256	3	N	84
							194	9				

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066												
02		2900 N	2950	-0-	50	50	2849	3	101	9	N	254
03		3100 N	3252	-0-	152	202	3152	3	100	9	N	170
04		3000 N	3104	-0-	104	306	2984	3	120	9	N	104
05		3384 X	3078	-0-	-306	-0-	2956	3	122	9	N	215
06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2947	3	84	9	N	117
*07		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3215	3	68	9	N	179

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

LEETON PHILLIPS A		WELL #:		5H	RRCID ->	275581	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7514 - 10447
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					

UMBERSON C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275582	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7834 - 12727
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					

FLEISHAKER		WELL #:		1	RRCID ->	275583	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6996 - 7208
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

UMBERSON C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275584	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7890 - 12790
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					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FLYING V UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275586	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7994 - 12494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	3 8	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	1 8	40

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275588	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8273 - 12381	
02		25241 X	8772	-0-	-16469	-0-	283 1	8349 3	N	127			191
							140 9						
03		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	375 1	7126 3	N	107	171 1		127
							118 9						
04		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	402 1	7347 3	N	115	175 1		67
							127 9						
05		7440 X	5977	-0-	-1463	-0-	562 1	5275 3	N	127			194
							140 9						
06		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	591 1	6520 3	N	94	177 1		111
							103 9						
07		7440 X	6874	-0-	-566	-0-	593 1	6182 3	N	90	177 1		24
							99 9						

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275589	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8550 - 12406	
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						

MARCHANT B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275590	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8650 - 12754	
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						

TYLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275595	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7572 - 11838	
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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
TYLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275611	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7696 - 11330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 06/01/2014												

MARKEN		WELL #:		1	RRCID ->	275617	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	8557	PERF. 7930 - 8360
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SINGLETON B		WELL #:		4	RRCID ->	275618	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5152 - 5249
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

SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	275623	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7729 - 8341
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

SICKING		WELL #:		2	RRCID ->	275626	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8032 - 8520
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROBERTSON HILL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	275632	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 6825 - 8810
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8 46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8 46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8 46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6 8 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	275635	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	5503 -	8318			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
BILLY HENDERSON		WELL #:		7H	RRCID ->	275637	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7285 -	10465			
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
HORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	275638	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5228	PERF.	5650 -	9428			
02	4843 X	3952	-0-	-891	-0-	699	1	3245	3	N	7	4 8				95
03	5084 X	4083	-0-	-1001	-0-	716	1	3354	3	N	12	36 1	3 8			68
04	3810 X	3666	-0-	-144	-0-	663	1	2989	3	N	13					81
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	754	1	3480	3	N	23	3 8				101
06	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	701	1	2913	3	N	23					124
07	4216 X	2778	-0-	-1438	-0-	658	1	2092	3	N	25	11 8				138
SINGLETON B		WELL #:		3RH	RRCID ->	275639	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5426 -	7710			
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
SHAFFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275640	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	8129 -	12008			
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
MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	275641	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5791 -	8798			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275642	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	5518 - 9239
M	O	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
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

STARR C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275643	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8355 - 12980	
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	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	27

SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275651	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7027 - 12300	
02	8265	X	6898	-0-	-1367	-0-	6747	3	151	9	N	137	225
03	8587	X	7075	-0-	-1512	-0-	6941	3	134	9	N	122	168
04	8190	X	6988	-0-	-1202	-0-	6844	3	144	9	N	131	118
05	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-	6926	3	157	9	N	143	87
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7392	3	144	9	N	131	48
*07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8368	3	132	9	N	120	168

UMBERSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275652	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8025 - 13226	
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

SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275706	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	8201 - 10882	
02	2407	X	2195	-0-	-212	-0-	316	1	1809	3	N	64	205
03	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	357	1	2028	3	N	57	100
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	340	1	1820	3	N	51	151
05	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	381	1	1170	3	N	46	28
06	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	344	1	1930	3	N	58	83
07	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	352	1	1807	3	N	75	154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275707	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	8223 - 10802
M	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
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	3 8	135
						154 9						
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	454 1	2824 3	N	102	150 1	6 8	81
						112 9						
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	475 1	2755 3	N	108	161 1	7 8	21
						119 9						
SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #:		6FM	RRCID ->	275712	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	6720 - 8300
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	1 8	115
06	3900 X	2997	-0-	-903	-0-	2807 3	190 9	N	173	168 1	2 8	118
07	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	3024 3	193 9	N	175	164 1	3 8	126
STARK B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275713	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7957 - 12760
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
BILLY HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID ->	275715	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7503 - 10719
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BILLY HENDERSON		WELL #:		6H	RRCID ->	275717	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7272 - 10392
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
JESTER		WELL #:		1	RRCID ->	275723	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6700 - 7962
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LUCAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275754	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8550 -	12550
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
02	5481 X	3613	-0-	-1868	-0-	782 1	2790 3	N		37			158
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	41 9	3987 3	N		28	173 1		13
04	5100 X	3956	-0-	-1144	-0-	836 1	3110 3	N		34			47
05	5270 X	1373	-0-	-3897	-0-	31 9	788 3	N		15			62
06	5100 X	914	-0-	-4186	-0-	809 1	70 3	N		32	1 8		93
07	4867 X	871	-0-	-3996	-0-	37 9	34 9	N		31	1 8		123
GARY SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	275756	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7740 -	8256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #:		1H	RRCID ->	275758	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	5740 -	9590
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
SINGLETON B		WELL #:		1H	RRCID ->	275759	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5557 -	8365
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
STENNIS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275779	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7637 -	12712
02	13195 X	10624	-0-	-2571	-0-	354 1	10006 3	N		240	180 1	30 8	151
03	14043 X	11770	-0-	-2273	-0-	264 9	11248 3	N		219	181 1	22 8	167
04	10590 X	10129	-0-	-461	-0-	281 1	9596 3	N		185	175 1	15 8	162
05	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	241 9	11556 3	N		185	174 1	4 8	169
06	11400 X	10064	-0-	-1336	-0-	329 1	9574 3	N		163	173 1	7 8	152
07	11780 X	9551	-0-	-2229	-0-	204 9	9008 3	N		157	172 1	10 8	127
POPE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275786	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	7006 -	11252
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WALTHALL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275904	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6955 - 10761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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												

HAMMER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275957	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7349 - 11780
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						

HAMMER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275958	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7399 - 11665
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						

HAMMER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275959	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7660 - 12346
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3799 X	1444	-0-	-2355	-0-	211	1	840	3	N	357	363	1	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	155
						560	9					1	8	
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							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218														
02	9483 X	1297	-0-	-8186	-0-	777	1	520	9	N	473	370	1	121
						664	1	459	9	N	417	368	1	170
03	8401 X	1123	-0-	-7278	-0-	520	1	158	9	N	144	168	1	140
						505	1	435	9	N	395	495	1	35
04	2370 X	678	-0-	-1692	-0-	504	1	26	3	N	407	346	1	96
						448	9							
05	1550 X	940	-0-	-610	-0-	505	1	435	9	N	395	495	1	35
						504	1	26	3	N	407	346	1	96
06	1350 X	978	-0-	-372	-0-	511	1	178	9	N	162	173	1	85
						448	9							
07	1395 X	689	-0-	-706	-0-	511	1	178	9	N	162	173	1	85
						448	9							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292														
02	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	5	1	16951	3	N	314	377	1	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	209
						285	9							
05	12400 X	9317	-0-	-3083	-0-	277	1	8713	3	N	297	350	1	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							

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977														
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	564	1			N	-0-			-0-
						620	1			N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
						598	1	13	9	N	12	12	8	-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-			-0-
						597	1			N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	1	8	9	N	7	7	8	-0-
						595	1	8	9	N	7	7	8	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595	1	8	9	N	7	7	8	-0-
						2	1			N	-0-			-0-
07	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	1			N	-0-			-0-

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930														
02	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8743	3	37	9	N	34	170	1	47
						23	1	8621	3	N	42			89
03	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	46	9							
						44	1	8318	3	N	39			128
04	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	43	9							
						68	1	8155	3	N	32			160
05	9393 X	8258	-0-	-1135	-0-	35	9							
						7620	3	22	9	N	20			180
06	9090 X	7642	-0-	-1448	-0-	109	1	4729	3	N	13			193
						14	9							
07	9393 X	4852	-0-	-4541	-0-	109	1	4729	3	N	13			193
						14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SANDMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276371		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 7480 - 8425					
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
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

SANDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276372		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7840 - 8310					
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
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-

BARR A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276409		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7617 - 11553					
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
02	3973 X	939	-0-	-3034	-0-	396	1	308	3	N	214	180	1	1 8	154
						235	9								
03	4247 X	3380	-0-	-867	-0-	412	1	2723	3	N	223	185	1		192
						245	9								
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	387	1	4115	3	N	200	357	1	1 8	34
						220	9								
05	4247 X	3046	-0-	-1201	-0-	397	1	2431	3	N	198				232
						218	9								
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	383	1	3484	3	N	216	335	1		113
						238	9								
07	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	401	1	2810	3	N	194	169	1		138
						213	9								

JUMONVILLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276553		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 7003 - 10964					
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
02	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	328	1	7676	3	N	350	518	1	4 8	130
						385	9								
03	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	290	1	8088	3	N	298	175	1		253
						328	9								
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	253	1	7205	3	N	213	347	1	1 8	118
						234	9								
05	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	246	1	8289	3	N	216	171	1		163
						238	9								
06	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	238	1	8255	3	N	175	175	1		163
						193	9								
*07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	243	1	8727	3	N	180	168	1		175
						198	9								

VOGEL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276589		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8686 - 12229					
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
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	1 8	33
*07	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	10848	3	210	9	N	191	174	1	1 8	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
VOGEL C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276590	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8360 - 12115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

EMBRY		WELL #:		1	RRCID ->	276616	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	7353 - 8160	
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

JUMONVILLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276661	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6932 - 10918	
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						

GWEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276699	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6933 - 10889	
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						

JUMONVILLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276728	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	7243 - 10605	
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TANDY BOWEN		WELL #:		2	RRCID ->	276731	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	7415 - 8068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

NIELSEN		WELL #:		1	RRCID ->	276734	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	7606 - 8221	
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-

SHAFER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276736	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	8066 - 11920	
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

LUCAS STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276759	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8449 - 11447	
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

HUDSPETH A		WELL #:		1	RRCID ->	276769	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7814 - 8290	
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

FOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276817	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7604 - 8148	
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

OBN PAYNE RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	276818	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7995 - 8893	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

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
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

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

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									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

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									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

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-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	14152 X	9960	-0-	-4192	-0-	413 1	9317 3	N	209	184 1	1 8	177		
						230 9								
03	13020 X	4191	-0-	-8829	-0-	414 1	3661 3	N	105	175 1		107		
						116 9								
04	12060 X	1546	-0-	-10514	-0-	432 1	1014 3	N	91	1 8		197		
						100 9								
05	10633 X	506	-0-	-10127	-0-	425 1	81 9	N	74	169 1	1 8	101		
06	10290 X	6959	-0-	-3331	-0-	411 1	6360 3	N	171	175 1		97		
						188 9								
07	10633 X	3036	-0-	-7597	-0-	454 1	2457 3	N	114	179 1		32		
						125 9								

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580														
02	11368 X	10026	-0-	-1342	-0-	83 1	9825 3	N	107	179 1	1 8	118		
						118 9								
03	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	89 1	11683 3	N	97	185 1		30		
						107 9								
04	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	81 1	14411 3	N	96			126		
						106 9								
05	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	88 1	14769 3	N	94	1 8		219		
						103 9								
06	11490 X	10529	-0-	-961	-0-	99 1	10365 3	N	59	174 1		104		
						65 9								
*07	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	99 1	13160 3	N	63			167		
						69 9								

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624														
02	10962 X	10024	-0-	-938	-0-	84 1	9831 3	N	99	1 8		203		
						109 9								
03	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	89 1	12731 3	N	90	178 1		115		
						99 9								
04	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	84 1	14331 3	N	84	1 8		198		
						92 9								
05	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	90 1	14399 3	N	74	171 1	1 8	100		
						81 9								
06	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	86 1	14793 3	N	77			177		
						85 9								
*07	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	38 1	14755 3	N	63	175 1		65		
						69 9								

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187														
02	14587 X	13514	-0-	-1073	-0-	13306 3	208 9	N	189	181 1		54		
03	15531 X	14463	-0-	-1068	-0-	14244 3	219 9	N	199	179 1		74		
04	14670 X	13395	-0-	-1275	-0-	13202 3	193 9	N	175	175 1		74		
05	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	14934 3	226 9	N	205	181 1		98		
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14528 3	179 9	N	163	164 1		97		
07	14477 X	14380	-0-	-97	-0-	14190 3	190 9	N	173	156 1		114		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
L. W. PUREFOY		WELL #:		2H	RRCID ->	277157	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	5511 - 8748
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
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

L. W. PUREFOY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277163	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	5558 - 9454
02	3306 X	1649	-0-	-1657	-0-	1622	1	7	3	N	18	35
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	41
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	41
07	1798 X	17	-0-	-1781	-0-	17	1			N	-0-	41

L. W. PUREFOY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277164	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6161 - 8441
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

DARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277167	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	7133 - 11604
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-

BRISTOL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277168	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	7105 - 11331
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												

RAY		WELL #:		1	RRCID ->	277243	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	5970 - 8668
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	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	136
07	6014 X	5733	-0-	-281	-0-	5698	3	35	9	N	32	167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CORNELIUS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277327		COMPL. DATE 04/28/2010				TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
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	

DARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277338		COMPL. DATE 08/05/2014				TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897						
02	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	92	1	11112	3	N	473	348	1	2	8	251
						520	9									
03	9827 X	8784	-0-	-1043	-0-	245	1	8102	3	N	397	526	1			122
						437	9									
04	11490 X	3402	-0-	-8088	-0-	257	1	2839	3	N	278	352	1	1	8	47
						306	9									
05	11873 X	8963	-0-	-2910	-0-	330	1	8259	3	N	340	178	1	1	8	208
						374	9									
06	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	268	1	11506	3	N	342	348	1			202
						376	9									
*07	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	239	1	11930	3	N	319	342	1			179
						351	9									

HORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277339		COMPL. DATE 12/21/2008				TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618						
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	652	1	3107	3	N	26	2	8			145
						29	9									
03	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	741	1	2436	3	N	11	137	1	2	8	17
						12	9									
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	628	1	3029	3	N	-0-					17
05	3751 X	3426	-0-	-325	-0-	703	1	2717	3	N	5	2	8			20
						6	9									
06	3630 X	3458	-0-	-172	-0-	709	1	2731	3	N	16					36
						18	9									
07	3751 X	2748	-0-	-1003	-0-	624	1	2106	3	N	16	6	8			46
						18	9									

MYRTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277353		COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623						
02	8961 X	5850	-0-	-3111	-0-	373	1	5446	3	N	28					88
						31	9									
03	8711 X	5726	-0-	-2985	-0-	411	1	5275	3	N	36	105	1			19
						40	9									
04	8430 X	5507	-0-	-2923	-0-	401	1	5091	3	N	14	7	8			26
						15	9									
05	8711 X	3210	-0-	-5501	-0-	433	1	2774	3	N	3					29
						3	9									
06	7200 X	5375	-0-	-1825	-0-	389	1	4978	3	N	7	4	8			32
						8	9									
*07	6262 X	97	-0-	-6165	-0-	6	1	91	3	N	-0-					32

PILGRIM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277354		COMPL. DATE 04/09/2009				TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462						
02	T. A.	388	-0-	388	388	387	3	1	9	N	1					24
03	T. A.	706	-0-	706	1094	706	3			N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1094					N	10	10	8			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1094					N	-0-					24
06	1673 X	579	-0-	-1094	-0-	564	3	15	9	N	14	6	8			32
*07	420 X	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10	10	8			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CORNELIUS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277355		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719			
M	O	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		
02	2871 X	2194	-0-	-677	-0-	2184 3	10 9	N	9			42
03	3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017 3		N	-0-			42
04	3840 X	2335	-0-	-1505	-0-	2329 3	6 9	N	5	5 8		42
05	3968 X	2959	-0-	-1009	-0-	2952 3	7 9	N	6			48
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2984 3	3 9	N	3	3 8		48
07	3007 X	1529	-0-	-1478	-0-	1522 3	7 9	N	6	5 8		49

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277357		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799			
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	799 1	63 3	N	-0-			5
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 1		N	-0-			5
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	739 1	100 3	N	5	5 8		5
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 1		N	-0-			5
06	780 N	678	-0-	-102	-0-	430 1	245 3	N	3	3 8		5
07	868 N	497	-0-	-371	-0-	439 1	52 3	N	5	5 8		5

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 2H		RRCID -> 277358		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381			
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

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277361		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738			
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

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 3H		RRCID -> 277362		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581			
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

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 4H		RRCID -> 277370		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #: 2H		RRCID -> 277371		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 5294		PERF. 5948 - 9119							
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	
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	

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #: 3H		RRCID -> 277372		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5263		PERF. 5701 - 8550							
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	

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 1H		RRCID -> 277388		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 5285		PERF. 5452 - 8707							
02	9367	X	8402	-0-	-965	-0-	636	1	7751	3	N	14	5	8		118	
03	10013	X	6448	-0-	-3565	-0-	707	1	5735	3	N	5	5	8		118	
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	
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	

CROSS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277396		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9888 - 13750							
02	8352	X	6171	-0-	-2181	-0-	310	1	5590	3	N	246	359	1	5	8	89
03	8556	X	7272	-0-	-1284	-0-	341	1	6642	3	N	263	178	1			174
04	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	332	1	5923	3	N	285	350	1	5	8	104
05	7688	X	6211	-0-	-1477	-0-	314	1	5649	3	N	221	173	1			152
06	7440	X	6023	-0-	-1417	-0-	319	1	5487	3	N	210	178	1			184
07	7285	X	6658	-0-	-627	-0-	243	1	6072	3	N	234	344	1			74

MCKOWN C		WELL #: 10		RRCID -> 277397		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8128 - 8800							
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	181	1		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	169	1		39	
*07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13851	3	56	9	N	51				90	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6886	3	135	9	N	123	175	1	4	8	179
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7758	3	123	9	N	112	174	1	3	8	114
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	30	1	5204	3	N	75	1	8			188
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	83	9									
06	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	89	1	5139	3	N	87	180	1			95
						96	9									
*07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	83	1	5195	3	N	87	1	8			181
						96	9									
						93	1	5028	3	N	76	169	1	1	8	87
						84	9									

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

02	11890 X	10670	-0-	-1220	-0-	10446	3	224	9	N	204	169	1	3	8	224
03	12710 X	11562	-0-	-1148	-0-	11283	3	279	9	N	254	346	1	2	8	130
04	12300 X	11275	-0-	-1025	-0-	11019	3	256	9	N	233	176	1	1	8	186
05	12710 X	11431	-0-	-1279	-0-	11175	3	256	9	N	233	352	1			67
06	11940 X	10977	-0-	-963	-0-	10766	3	211	9	N	192	174	1	1	8	84
07	11656 X	10630	-0-	-1026	-0-	10436	3	194	9	N	176	174	1	1	8	85

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

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									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

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

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

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

SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
REYNOLDS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277404		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898		
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
02	9338 X	7914	-0-	-1424	-0-	7856	3	58	9	178
03	9548 X	8809	-0-	-739	-0-	8765	3	44	9	31
04	8880 X	8378	-0-	-502	-0-	8324	3	54	9	78
05	9021 X	7876	-0-	-1145	-0-	7830	3	46	9	120
06	8520 X	7448	-0-	-1072	-0-	7404	3	44	9	159
07	8804 X	7814	-0-	-990	-0-	7778	3	36	9	191

REYNOLDS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277405		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853		
02	6931 X	6616	-0-	-315	-0-	83	1	6450	3	74
						83	9			
03	7192 X	6151	-0-	-1041	-0-	19	1	6064	3	133
						68	9			
04	6750 X	4512	-0-	-2238	-0-	4469	3	43	9	170
05	7068 X	6435	-0-	-633	-0-	6383	3	52	9	41
06	6840 X	6183	-0-	-657	-0-	6113	3	70	9	104
07	7068 X	4965	-0-	-2103	-0-	4917	3	48	9	147

HAMILTON E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277450		COMPL. DATE 12/28/2013		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357		
02	14558 X	6489	-0-	-8069	-0-	98	1	6332	3	184
						59	9			
03	14198 X	9893	-0-	-4305	-0-	137	1	9634	3	113
						122	9			
04	13530 X	4270	-0-	-9260	-0-	498	1	3725	3	156
						47	9			
05	13795 X	3072	-0-	-10723	-0-	583	1	2436	3	35
						53	9			
06	12600 X	4139	-0-	-8461	-0-	596	1	3485	3	88
						58	9			
07	9889 X	4639	-0-	-5250	-0-	620	1	3943	3	157
						76	9			

SOUTH PARK A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277489		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	170648				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	170648				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	170648				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	170648				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	170648				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	170648				-0-

CAIN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 277490		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			-0-
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-
*07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-

FIVE N'S		WELL #: 1		RRCID -> 277491		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128		
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			-0-
03	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	3			-0-
04	300 X	220	-0-	-80	-0-	220	3			-0-
05	310 X	159	-0-	-151	-0-	159	3			-0-
06	300 X	111	-0-	-189	-0-	111	3			-0-
07	279 X	116	-0-	-163	-0-	116	3			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	277492	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7770 - 8120			
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
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-

KATIE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277573	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8668 - 11866			
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

HAMILTON F		WELL #:		1H	RRCID ->	277580	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8799 - 13635			
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

FREEMAN A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277630	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8579 - 12929			
02	6351 X	1080	-0-	-5271	-0-	776	1	143	3	N	146	181	1		174
						161	9								
03	5425 X	1568	-0-	-3857	-0-	892	1	523	3	N	139	179	1		134
						153	9								
04	2550 X	2338	-0-	-212	-0-	870	1	1319	3	N	135	172	1		97
						149	9								
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	791	1	3094	3	N	181	173	1		105
						199	9								
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	868	1	4292	3	N	126	170	1	1 8	60
						139	9								
*07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	878	1	4046	3	N	136	177	1	1 8	18
						150	9								

BERRY A UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277631	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8066 - 8560			
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

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

KRAMER C UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	277633	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7232 - 11621
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

MOSELEY UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	277634	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7670 - 8165
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

POLSON			WELL #:		2	RRCID ->	277635	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7196 - 7584
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-

PARR			WELL #:		1	RRCID ->	277636	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 6720 - 7136
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	110	1	6384	3	N	81	179 1	113
03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	89	9	5373	3	N	124	179 1	58
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	136	9	109	9	N	99	142 1	15
05	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6713	3	116	9	N	105		120
06	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7055	3	110	9	N	100	103 1	117
*07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7164	3	109	9	N	99	149 1	67

ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277638		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 7429 - 11337			
02	DLQ G-10	3983	-0-	3983	12492	3919	3	64	9	N	58	1 8	94
03	DLQ G-10	3975	-0-	3975	16467	3921	3	54	9	N	49		143
04	20116 X	3649	-0-	-16467	-0-	3599	3	50	9	N	45		188
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4082	3	51	9	N	46	183 1	51
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4250	3	55	9	N	50		101
*07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4818	3	53	9	N	48		149

PERRYMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277639		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 7430 - 7941			
02	522 X	2	-0-	-520	-0-	2	3			N	-0-		130
03	496 X	22	-0-	-474	-0-	22	3			N	-0-		130
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		130
05	496 X	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-		130
06	300 X	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-		130
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		130

MCCALL STOREY		WELL #: 1H		RRCID -> 277643		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 9351 - 10444			
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
06	3000 N	3978	-0-	978	266235	581	1	3361	3	N	33		114
*07	3100 N	4366	-0-	1266	267501	560	1	3767	3	N	35		149
						39	9						

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 277672		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6702 - 7124			
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-

WYLIE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277673		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7404 - 8662			
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	231199 X	993	-0-	-230206	-0-		969 3	24 9	N		22			38
03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1015 3	33 9	N		30			68
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-		868 3	28 9	N		25			93
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-		707 3		N		-0-			93
06	1020 N	553	-0-	-467	-0-		553 3		N		-0-			93
07	930 N	571	-0-	-359	-0-		571 3		N		-0-			93

FARRELL C UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277675		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7890 -	8160	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

BANDIT B ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID -> 277711		COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8945 -	13841	
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	-0-		16610 3	310 9	N		282	360 1		49
05	19189 X	17179	-0-	-2010	-0-		16862 3	317 9	N		288	179 1		158
06	18570 X	16231	-0-	-2339	-0-		15945 3	286 9	N		260	174 1		244
07	18910 X	16320	-0-	-2590	-0-		16047 3	273 9	N		248	351 1		141

HAMILTON F		WELL #:		2H	RRCID -> 277725		COMPL. DATE 12/28/2013			TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8463 -	13289	
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

PARK UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 277952		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7596 -	8157	
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-

N. O. SAINTS		WELL #:		1	RRCID -> 277953		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7303 -	7650	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N		-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N		-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N		-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N		-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N		-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N		-0-			-0-

KNOX UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 277954		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH	8218	PERF. 7510 -	8150	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328															
02		8729 X	3180	-0-	-5549	-0-	375	1	2608	3	N	179	179	1	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	100
							226	9						4	8
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							

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663															
02		12122 X	2856	-0-	-9266	-0-	394	1	2230	3	N	211	350	1	94
							232	9						6	8
03		3999 X	2833	-0-	-1166	-0-	399	1	2207	3	N	206	182	1	118
							227	9							
04		3450 X	2821	-0-	-629	-0-	381	1	2132	3	N	280	346	1	47
							308	9							
05		3565 X	3070	-0-	-495	-0-	463	1	2355	3	N	229	174	1	102
							252	9							
06		3240 X	2553	-0-	-687	-0-	428	1	1915	3	N	191	169	1	124
							210	9							
*07		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	423	1	4172	3	N	262	169	1	217
							288	9							

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662															
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-	0	3			N	-0-			122
*07		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693															
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
02	13978 X	9835	-0-	-4143	-0-	9732	3	103	9	94	181	1	1	8	104
03	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8766	3	87	9	79					183
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7078	3	65	9	59	174	1	1	8	67
05	9734 X	7004	-0-	-2730	-0-	6935	3	69	9	63					130
06	8760 X	8358	-0-	-402	-0-	312	1	7970	3	69	168	1			31
07	10509 X	8232	-0-	-2277	-0-	286	1	7874	3	65					96
						72	9								

GRACIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278787		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
02	11426 X	3553	-0-	-7873	-0-	3441	3	112	9	102	182	1	2	8	56
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4401	3	118	9	107					163
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3323	3	83	9	75	1	8			237
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3816	3	105	9	95	180	1			152
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3372	3	77	9	70	168	1			54
07	4526 X	3411	-0-	-1115	-0-	3326	3	85	9	77					131

COOPER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278788		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
02	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12	1	12764	3	41	1	8			141
						45	9								
03	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	17004	3	52	9	47					188
04	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	15931	3	35	9	32	175	1	1	8	44
05	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	14212	3	58	9	53	20	1			77
*06	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14801	3	18	9	16					93
*07	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14899	3	7	9	6					116

POTTER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278789		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
02	15051 X	10373	-0-	-4678	-0-	10303	3	70	9	64	1	8			227
03	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	44	1	10288	3	85	178	1			134
						94	9								
04	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	311	1	8388	3	49	1	8			182
						54	9								
05	9610 X	9366	-0-	-244	-0-	232	1	9066	3	62	173	1	1	8	70
						68	9								
06	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	78	1	9265	3	62					132
						68	9								
07	11098 X	9548	-0-	-1550	-0-	66	1	9420	3	56					188
						62	9								

COOPER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278790		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
02	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14185	3	63	9	57	1	8			190
03	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	15082	3	62	9	56	181	1			65
04	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	14014	3	67	9	61					126
05	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14553	3	74	9	67	30	5			163
06	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14030	3	28	9	25	108	1			80
*07	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14233	3	41	9	37					117

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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14674 X	2603	-0-	-12071	-0-	579 1	1991 3	N	30		2 8		103	
03	15686 X	3786	-0-	-11900	-0-	33 9	618 1	N	68				171	
04	3870 X	3654	-0-	-216	-0-	75 9	600 1	N	65	179	1	1 8	56	
05	3627 X	3068	-0-	-559	-0-	72 9	618 1	N	32		1 8		87	
06	3660 X	2357	-0-	-1303	-0-	35 9	599 1	N	31				118	
*07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	34 9	577 1	N	41				159	
						45 9								
ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530														
02	7598 X	5028	-0-	-2570	-0-	484 1	4103 3	N	401	361	1	1 8	228	
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	441 9	467 1	N	365	367	1		226	
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	402 9	289 1	N	328	351	1		203	
05	5363 X	5195	-0-	-168	-0-	361 9	260 1	N	275	181	1		297	
06	5430 X	823	-0-	-4607	-0-	303 9	572 1	N	228	349	1		176	
07	6169 X	4108	-0-	-2061	-0-	318 9	567 1	N	289	337	1		128	
CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456														
02	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	371 1	15193 3	N	426	368	1	2 8	207	
03	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	469 9	392 1	N	415	533	1		89	
04	14250 X	9401	-0-	-4849	-0-	457 9	383 1	N	272	167	1	1 8	193	
05	14725 X	6564	-0-	-8161	-0-	299 9	408 1	N	194	169	1	1 8	217	
06	14250 X	7430	-0-	-6820	-0-	213 9	410 1	N	221	344	1		94	
07	14725 X	10262	-0-	-4463	-0-	243 9	399 1	N	342	349	1		87	
						376 9								
CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174														
02	16501 X	8515	-0-	-7986	-0-	280 1	8049 3	N	169	179	1		211	
03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	186 9	386 1	N	151	181	1		181	
04	13050 X	7765	-0-	-5285	-0-	166 9	600 1	N	152	176	1		157	
05	11904 X	8097	-0-	-3807	-0-	167 9	265 1	N	131	174	1		114	
06	11400 X	8922	-0-	-2478	-0-	144 9	256 1	N	127	178	1		63	
07	9114 X	8476	-0-	-638	-0-	140 9	312 1	N	112				175	
						123 9								

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	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		0 W	13345	-0-	13345	462813	13196 3	149 9	N	135	3 8			173
03	14B2	EXT	14461	-0-	14461	477274	14303 3	158 9	N	144	182 1	2 8		133
04	14B2	EXT	13777	-0-	13777	491051	13616 3	161 9	N	146	182 1	2 8		95
05	14B2	EXT	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	14B2	EXT	11735	-0-	11735	11735	11596 3	139 9	N	126	169 1	1 8		125

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	279008	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	7857	-	8622
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

CANNAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279022	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8620	-	12684
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

CRUMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279025	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8795	-	12911
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	1 8		258
07	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	17155 3	351 9	N	319	346 1	1 8		230

FRIEDERICH A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279026	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6986	-	10955
02	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	191 1	11646 3	N	681	748 1	1 8		79
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	749 9	134 1	12373 3	N	657	544 1		192
04	10260	X	8552	-0-	-1708	-0-	723 9	131 1	7826 3	N	541	527 1	1 8	205
05	10602	X	9646	-0-	-956	-0-	595 9	112 1	8912 3	N	565	695 1	1 8	74
06	10260	X	9416	-0-	-844	-0-	622 9	134 1	8713 3	N	517	351 1		240
*07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	569 9	59 1	13316 3	N	565	525 1		280
							622 9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	11948 X	6721	-0-	-5227	-0-	123 1	6548 3	N	45	5 8	140	
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	50 9	397 1	N	41		181	
04	12360 X	8130	-0-	-4230	-0-	45 9	572 1	N	47	170 1	3 8	55
05	11377 X	4829	-0-	-6548	-0-	52 9	434 1	N	32			87
06	10500 X	9209	-0-	-1291	-0-	35 9	487 1	N	33	71 1		49
07	8401 X	4273	-0-	-4128	-0-	36 9	473 1	N	31			80
						34 9						
FRIEDERICH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	279078	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7380 - 11546	
02	23374 X	2091	-0-	-21283	-0-	345 1	727 3	N	926	936 1	2 8	185
03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1019 9	332 1	N	1209	1265 1		129
04	10920 X	9620	-0-	-1300	-0-	1330 9	320 1	N	995	858 1	1 8	265
05	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	320 1	1095 9	N	934	1030 1	1 8	168
06	12540 X	4632	-0-	-7908	-0-	356 1	1027 9	N	738	681 1		225
07	12958 X	1100	-0-	-11858	-0-	289 1	812 9	N	643	694 1		174
						393 1	707 9	N				
SIMPSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	279116	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7680 - 11541	
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
CANNAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	279139	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8837 - 12926	
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
06	13590 X	7565	-0-	-6025	-0-	118 9	344 1	N	144			212
07	14043 X	8278	-0-	-5765	-0-	158 9	308 1	N	138	180 1		170
						152 9						
THROCKMORTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	279248	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	7214 - 11977	
02	151771 X	9342	-0-	-142429	-0-	501 1	7192 3	N	1499	1477 1	4 8	192
03	10788 X	9933	-0-	-855	-0-	1649 9	530 1	N	1501	1465 1		228
04	10440 X	7842	-0-	-2598	-0-	1651 9	521 1	N	1360	1400 1	2 8	186
05	10788 X	7348	-0-	-3440	-0-	1496 9	537 1	N	1279	1215 1	1 8	249
06	9960 X	6725	-0-	-3235	-0-	1407 9	517 1	N	1186	1203 1		232
07	9982 X	7287	-0-	-2695	-0-	1305 9	520 1	N	1170	1043 1		359
						1287 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MADSEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279322	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	7064 - 11713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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

MADSEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279418	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7071 - 10878	
02		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	7853 3	208 9	N	189	184 1		177
							14328 3	275 9	N	250	362 1		65
03		14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	10585 3	189 9	N	172	178 1		59
							11065 3	193 9	N	175	177 1		57
04		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	11228 3	182 9	N	165	177 1		45
							13030 3	176 9	N	160	168 1		37
05		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-							
06		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-							
*07		13206 X	13206	-0-	-0-	-0-							

MALIBU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279445	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7747 - 12026	
02		15515 X	14519	-0-	-996	-0-	14354 3	165 9	N	150	2 8		195
							14768 3	163 9	N	148	180 1	2 8	161
03		16585 X	14931	-0-	-1654	-0-	14026 3	129 9	N	117	176 1	1 8	101
							14231 3	127 9	N	115			216
04		16050 X	14155	-0-	-1895	-0-	13521 3	112 9	N	102	1 8		317
							13669 3	74 9	N	67	348 1	1 8	35
05		15872 X	14358	-0-	-1514	-0-							
06		15120 X	13633	-0-	-1487	-0-							
07		15531 X	13743	-0-	-1788	-0-							

MADSEN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279467	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	7175 - 10915	
02		5771 X	5628	-0-	-143	-0-	485 1	4685 3	N	416	361 1	1 8	199
							458 9						
03		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	199 1	7114 3	N	437	362 1		274
							481 9						
04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	180 1	6824 3	N	374	513 1		135
							411 9						
05		6169 X	698	-0-	-5471	-0-	460 1	238 9	N	216	168 1		183
							529 1	210 9	N	191	340 1		34
06		5970 X	739	-0-	-5231	-0-	605 1	199 9	N	181	173 1		42
07		6169 X	804	-0-	-5365	-0-							

RUNNELS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279537	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	7164 - 11244	
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						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860														
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	
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							
HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473														
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							
CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714														
02		0 W	8664	-0-	8664	79431	8411 3	253 9	N	230	185 1	1 8	198	
03		0 W	9092	-0-	9092	88523	8863 3	229 9	N	208	351 1		55	
04		0 W	2079	-0-	2079	90602	315 1	1592 3	N	156	168 1	1 8	42	
							172 9							
05		0 W	3830	-0-	3830	94432	417 1	3217 3	N	178	1 8		219	
							196 9							
06		0 W	4453	-0-	4453	98885	177 1	4113 3	N	148	341 1		26	
							163 9							
07		14B2 EXT	5398	-0-	5398	104283	187 1	5084 3	N	115			141	
							127 9							
HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163														
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	23026 X	16986	-0-	-6040	-0-	5	1	16941	3	N	36	1	8	118	
03	24614 X	13338	-0-	-11276	-0-	40	9	153	1	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-	81	9	15209	3	N	14			93	

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

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

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

02	0	2628	-0-	2628	278856	368	1	2207	3	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

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

02	0	12981	-0-	12981	279714	415	1	12538	3	N	25	3	8			146
03	0 W	13986	-0-	13986	293700	28	9	400	1	N	24					170
04	0 W	12561	-0-	12561	306261	26	9	362	1	N	21	2	8			189
05	0 W	13534	-0-	13534	319795	23	9	375	1	N	1	1	8			189
06	0 W	16712	-0-	16712	336507	1	9	259	1	N	16	173	1			32
07	0 W	18917	-0-	18917	355424	18	9	11	1	N	18					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	1 8	90
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	

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

02	106453 X	7893	-0-	-98560	-0-	263	1	7554	3	N	69	1	8	195
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	371	1	6213	3	N	42	175	1	62
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	370	1	5393	3	N	158	179	1	41
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	349	1	5809	3	N	68			109
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	336	1	5608	3	N	60			169
*07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	361	1	4853	3	N	47	172	1	44

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

02	470670 X	12598	-0-	-458072	-0-	577	1	11713	3	N	280	180	1	5 8	175
03	30659 X	14157	-0-	-16502	-0-	620	1	13217	3	N	291	359	1	4 8	103
04	29670 X	12670	-0-	-17000	-0-	600	1	11772	3	N	271	183	1	2 8	189
05	30659 X	12040	-0-	-18619	-0-	620	1	11127	3	N	266	177	1	1 8	277
06	29670 X	12321	-0-	-17349	-0-	584	1	11476	3	N	237	1	8	513	
07	14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	541	1	10896	3	N	238	526	1	2 8	223

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

02	0	6296	-0-	6296	86268	189	1	6042	3	N	59	1	8	218
03	92726 X	6458	-0-	-86268	-0-	341	1	6066	3	N	46	188	1	76
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	273	1	5296	3	N	70			146
05	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	242	1	5875	3	N	141	170	1	117
06	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	236	1	5730	3	N	66			183
*07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	243	1	5747	3	N	91	172	1	102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	5727	-0-	5727	110939	159	1	5492	3	N	69	1	8	147
03	117169 X	6230	-0-	-110939	-0-	76	9	150	1	N	82	175	1	54
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	90	9	144	1	N	73			127
05	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	80	9	156	1	N	79	172	1	34
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	87	9	161	1	N	61			95
*07	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	67	9	179	1	N	61			156
						67	9							
GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082														
02	0	7780	-0-	7780	243357	372	1	7257	3	N	137	182	1	146
03	251895 X	8538	-0-	-243357	-0-	151	9	390	1	N	145	179	1	112
04	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	160	9	374	1	N	116			228
05	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	128	9	375	1	N	114	179	1	163
06	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	125	9	389	1	N	95	169	1	89
*07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	105	9	382	1	N	106			195
						117	9							
KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280														
02	0	6333	-0-	6333	416817	577	1	5437	3	N	290	351	1	59
03	423646 X	6829	-0-	-416817	-0-	319	9	620	1	N	329	329	1	59
04	9270 X	5188	-0-	-4082	-0-	362	9	597	1	N	333	330	1	62
05	9579 X	6182	-0-	-3397	-0-	366	9	276	1	N	268	170	1	160
06	9270 X	5921	-0-	-3349	-0-	295	9	515	1	N	278	339	1	99
07	9579 X	6547	-0-	-3032	-0-	306	9	617	1	N	267	171	1	195
						294	9							
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748														
02	0	13025	-0-	13025	354989	229	1	12568	3	N	207	185	1	2 8 156
03	362691 X	7702	-0-	-354989	-0-	228	9	227	1	N	124	172	1	108
04	10050 X	4223	-0-	-5827	-0-	136	9	248	1	N	103	1	8	210
05	10385 X	2673	-0-	-7712	-0-	113	9	322	1	N	69	172	1	1 8 106
06	10050 X	2608	-0-	-7442	-0-	76	9	236	1	N	59			165
07	10385 X	7296	-0-	-3089	-0-	65	9	165	1	N	102	175	1	92
						112	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		RRCID -> 280244		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5540 - 5882		
M	O	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					
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-					

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		RRCID -> 280245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5540 - 5882		
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-					

CARNEGIE UNIT		WELL #:		RRCID -> 280269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7200 - 11403		
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	10808	-0-	10808	10808	10453	3	355	9	N	323	350	1		176	

KUNKEL A UNIT		WELL #:		RRCID -> 280270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7200 - 11403		
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-					

HUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 280434	COMPL. DATE		07/11/2013		TOTAL DEPTH		7036	PERF. 7243 - 11227		
08	11129	X	4541	-0-	-6588	-0-	171	1	4311	3	N	54	175	1	96
							59	9							
09	10770	X	3195	-0-	-7575	-0-	288	1	2786	3	N	110	3	8	203
							121	9							
10	11129	X	9242	-0-	-1887	-0-	300	1	8735	3	N	188	170	1	220
							207	9						1	8
*11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	298	1	11244	3	N	174	174	1	220
							191	9							
*12	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	297	1	13307	3	N	196	341	1	75
							216	9							
*01	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	87	1	13431	3	N	175	167	1	83
							193	9							
*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

RICHEY A UNIT		WELL #:		RRCID -> 280560		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865										
GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID ->	236441	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8744	-	9078
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		3 H	RRCID ->	210957	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8400	-	8962
FOSSIL HILL		WELL #:		3 H	RRCID ->	210957	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8400	-	8962
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-

FOSSIL HILL		WELL #:		4 H	RRCID ->	227913	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	8091	-	9787
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-

UD-DALLAS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	249600	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9687	-	13337
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-

ARMSTRONG-HUGGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	249660	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	10487	-	10769
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-

UD-DALLAS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254444	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	N/A		
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788										
TUCKER, D. W.		WELL #: 3		RRCID -> 210095		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 5178 -		5228
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-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WHITE, J. C.		WELL #: 1H		RRCID -> 221643		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7700 -		9701
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-

CRAIG-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 227999		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 8150 -		10052
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-

WHITE, J. C.		WELL #: 2H		RRCID -> 230415		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 7400 -		9303
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-

JOBLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 257890		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7746 -		10542
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506													
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

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734													
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

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748													
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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602													
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225													
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-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602									
CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 238401		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

EAST SIDE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255949		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915			
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-

EAST SIDE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256059		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761			
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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		8052

EAST SIDE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256061		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380			
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-

SZTAMENITS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259623		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782			
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-

SZTAMENITS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259968		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250			
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-

COWTOWN		WELL #: 1H		RRCID -> 263397		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP				287290												
FROST				WELL #:	1	RRCID ->	237831	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	6992 - 7234			
M	O	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
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-

FROST				WELL #:	2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	N/A			
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-

FROST				WELL #:	3	RRCID ->	252159	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7026 - 7306			
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-

FROST				WELL #:	4D	RRCID ->	258953	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7081 - 7372			
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-

FUSE ENERGY, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	240027	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7358 - 8920			
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

MOTLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	240098	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	N/A			
02	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	-	439	1	5133	3	N	7	7	8		73
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-	491	1	4943	3	N	12	12	8		73
04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	-	480	1	5275	3	N	1	1	8		73
05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	-	496	1	5363	3	N	2	2	8		73
06	2610 X	2358	-0-	-252	-0-	-	430	1	1928	3	N	-0-	-	-	-	73
*07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	-	679	1	3754	3	N	-0-	-	-	-	73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688									
DUCK		WELL #: 1H		RRCID -> 240545		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 7368 - 8730	
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
02	3364 X	3292	-0-	-72	-0-	464 1	2827 3	N	1	1 8	59
03	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	380 1	3037 3	N	3	3 8	59
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

HELEN STEADHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 260944		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7399 - 10752	
02	1363 X	1317	-0-	-46	-0-	230 1	1086 3	Y	1	1 8	45
03	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	247 1	1184 3	Y	1	1 8	45
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
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

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260978		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8000 - 11293	
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

CHARLES REEVES		WELL #: 1H		RRCID -> 261003		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7514 - 11067	
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	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261132		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8150 - 11353	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
CHARLES REEVES		WELL #: 3H		RRCID -> 261279		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799			
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		
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	458 1	200	81 1	64 8	114		
						220 9						
03	992 X	701	-0-	-291	-0-	479 1	202	155 1	92 8	69		
04	960 X	758	-0-	-202	-0-	479 1	254	254 8		69		
05	992 X	760	-0-	-232	-0-	486 1	249	76 1	101 8	141		
06	7890 X	505	-0-	-7385	-0-	479 1	24	152 1		13		
07	8153 X	771	-0-	-7382	-0-	682 1	81	74 1		20		

SHERRI WILEY A		WELL #: 2H		RRCID -> 261307		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385			
02	8526 X	6402	-0-	-2124	-0-	6312 3	82	57 1		28		
03	8959 X	6098	-0-	-2861	-0-	6098 3	-0-			28		
04	7230 X	5809	-0-	-1421	-0-	5809 3	-0-			28		
05	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7232 3	67	90 1		5		
06	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6901 3	42			47		
*07	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859 3	-0-			47		

HELEN STEADHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261327		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789			
02	14471 X	12605	-0-	-1866	-0-	12604 3	1	1 8		45		
03	14973 X	12776	-0-	-2197	-0-	12773 3	3	3 8		45		
04	13560 X	12767	-0-	-793	-0-	12767 3	-0-			45		
05	13485 X	12027	-0-	-1458	-0-	11942 3	77	87 1	1 8	34		
06	13050 X	11114	-0-	-1936	-0-	11114 3	-0-			34		
07	13485 X	7523	-0-	-5962	-0-	7523 3	-0-			34		

IMOGENE LYNCH A		WELL #: 1H		RRCID -> 261333		COMPL. DATE 03/13/2011			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363			
02	2900 N	6852	-0-	3952	3952	464 1	5	5 8		25		
						6 9						
03	14004 X	10052	-0-	-3952	-0-	495 1	6	6 8		25		
						7 9						
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	361 1	2	25 1	2 8	-0-		
						2 9						
05	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	482 1	2	2 8		-0-		
						2 9						
06	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	473 1	-0-			-0-		
*07	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	645 1	-0-			-0-		

IMOGENE LYNCH A		WELL #: 3H		RRCID -> 261430		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140			
02	2900 N	5591	-0-	2691	2691	461 1	93	93 8		29		
						102 9						
03	10657 X	7966	-0-	-2691	-0-	493 1	9	9 8		29		
						10 9						
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	394 1	578	113 1	351 8	143		
						636 9						
05	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	478 1	2	2 8		143		
						2 9						
06	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	475 1	-0-			143		
*07	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	681 1	-0-			143		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
CHARLES REEVES		WELL #:		2H	RRCID ->	261433	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7396 - 10799
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		
02	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	463 1	9251 3	Y	256	88 1	82 8	145
03	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	282 9 495 1	17131 3	Y	247	197 1	108 8	87
04	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	272 9 480 1	12515 3	Y	253	253 8		87
05	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	278 9 488 1	13453 3	Y	319	97 1	129 8	180
06	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	351 9 475 1	11210 3	Y	30	194 1		16
*07	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	33 9 682 1 113 9	13561 3	Y	103	94 1		25

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261483	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7150 - 12453
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

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	261781	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7380 - 10730
02	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	257 1	16130 3	Y	3	3 8		112
03	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	3 9 336 1	13223 3	Y	4	4 8		112
04	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	4 9 379 1	17311 3	Y	-0-			112
05	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	262 1	16674 3	Y	1	1 8		112
06	16950 X	16217	-0-	-733	-0-	1 9 434 1	15783 3	Y	-0-			112
07	18290 X	18248	-0-	-42	-0-	18248 3		Y	-0-			112

CASWELL SNELSON		WELL #:		2H	RRCID ->	261916	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7615 - 10468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		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-

MORRISON		WELL #:		2H	RRCID ->	261994	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7160 - 10383
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASWELL SNELSON		WELL #:		3H	RRCID ->	261995	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7535 - 10338
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

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

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

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-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

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		27172 X	15796	-0-	-11376	-0-	474	1	15322	3	Y	-0-					-0-
*07		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	679	1	12366	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

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

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

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-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

02		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	153	1	5850	3	Y	56	2	8			60
03		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	164	1	5844	3	Y	181	171	1	3	8	67
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
06		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	448	9	8849	3	Y	145	175	1			84
*07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	158	1	5498	3	Y	-0-					84

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	8555 X	7136	-0-	-1419	-0-	158	1 9	6977	3 Y	1 8	5
03	9145 X	7473	-0-	-1672	-0-	169	1 9	7301	3 Y	5 1 3 8	-0-
04	8190 X	6566	-0-	-1624	-0-	157	1	6409	3 Y	-0-	-0-
05	8463 X	6853	-0-	-1610	-0-	169	1	6684	3 Y	-0-	-0-
06	6570 X	5707	-0-	-863	-0-	163	1	5544	3 Y	-0-	-0-
07	6789 X	4124	-0-	-2665	-0-	226	1	3898	3 Y	-0-	-0-

WALKER		WELL #: 4H		RRCID -> 263557		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 8407 - 13460	
02	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	463	1 9	16783	3 Y	139 58 1 3 8	104
03	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	153	9	15013	3 Y	166 171 1 5 8	94
04	11880 X	10973	-0-	-907	-0-	496	1 9	10340	3 Y	141 172 1	63
05	12276 X	8681	-0-	-3595	-0-	478	1 9	8039	3 Y	133 87 1 1 8	108
06	16590 X	8839	-0-	-7751	-0-	155	9	8228	3 Y	120 173 1	55
07	17143 X	6031	-0-	-11112	-0-	479	1 9	5280	3 Y	99 83 1	71

WALKER		WELL #: 3H		RRCID -> 263586		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8027 - 13080	
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	460	1 9	2 9	Y	2 29 1 2 8	-0-
03	310 X	266	-0-	-44	-0-	263	1 9	3 9	Y	3 8	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	1 8	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	1 8	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DOYLE LYNCH A		WELL #: 3H		RRCID -> 263670		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 8050 - 11253	
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-	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

COTHREN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263720		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 7565 - 11887	
02	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	464	1 9	13403	3 Y	106 1 8	198
03	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	495	1 9	13877	3 Y	110 124 1 2 8	182
04	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	121	9	12918	3 Y	97 124 1	155
05	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	468	1 9	12821	3 Y	96 123 1 1 8	127
06	13380 X	12062	-0-	-1318	-0-	107	9	11480	3 Y	94 119 1	102
07	13826 X	10291	-0-	-3535	-0-	496	1 9	9529	3 Y	73	175

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	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
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-

COTHREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263774		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 7050 - 11903		
02	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	463 1	6515 3	Y	48	3	8	85
03	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	495 1	7117 3	Y	48	53	1	2 8 78
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	480 1	6325 3	Y	41	53	1	66
05	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	496 1	6327 3	Y	41	53	1	54
06	7020 X	6123	-0-	-897	-0-	478 1	5600 3	Y	41	51	1	44
07	7254 X	6183	-0-	-1071	-0-	681 1	5468 3	Y	31			75

DOYLE LYNCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 263783		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 7850 - 11399		
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

ALVORD UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 263786		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 7400 - 10360		
02	5850 X	2480	-0-	-3370	-0-	462 1	1875 3	Y	130	169	1	16 8 212
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	143 9	1897 3	Y	510	175	1	345 8 202
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	495 1	1342 3	Y	148	167	1	183
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	561 9	1850 3	Y	140	47	8	276
06	2130 X	1403	-0-	-727	-0-	466 1	752 3	Y	165	175	1	266
07	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	163 9	1224 3	Y	196	168	1	294

PROCTOR LONG UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263789		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 7249		PERF. 7250 - 11603		
02	14094 X	11832	-0-	-2262	-0-	229 1	11561 3	Y	38	4	8	88
03	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	42 9	15279 3	Y	43	12	8	119
04	12480 X	256	-0-	-12224	-0-	239 1	19 9	Y	17			136
05	12679 X	6006	-0-	-6673	-0-	47 9	5742 3	Y	17	103	1	2 8 48
06	12240 X	10126	-0-	-2114	-0-	237 1	9845 3	Y	39			87
07	15562 X	6501	-0-	-9061	-0-	245 1	6124 3	Y	34			121

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-	26 1		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

COTHREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263903	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 6970 - 11773		
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-

MATTIX UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263938	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 7075 - 9948		
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-				Y	96	61 1		60
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	37	67 1		30
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-			30
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263969	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 8020 - 12123		
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	154 1	6109 3	Y	2	2 8			59
03	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	166 1	7558 3	Y	-0-	36 1			23
04	3000 N	5600	-0-	2600	2600	152 1	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-	162 1	5213 3	Y	-0-				-0-
07	7719 X	4859	-0-	-2860	-0-	232 1	4627 3	Y	-0-				-0-

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263979	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 8165 - 12118		
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	150 1	14498 3	Y	79	1 8			155
03	15004 X	14672	-0-	-332	-0-	147 1	14441 3	Y	76	94 1	1 8		136
04	14940 X	8554	-0-	-6386	-0-	127 1	8336 3	Y	83	108 1			111
05	15438 X	8435	-0-	-7003	-0-	161 1	7959 3	Y	286	263 1			134
06	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	156 1	15042 3	Y	85	130 1			89
07	15748 X	15315	-0-	-433	-0-	224 1	15026 3	Y	59				148

WALKER		WELL #:		2H	RRCID ->	264031	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7797 - 12400		
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				Y	2	27 1	2 8	-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	2	2 8		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	1	1 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
WALKER		WELL #:		1H	RRCID ->	264058	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7797 - 12350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		6235 X	5060	-0-	-1175	-0-	453 1	4455 3	Y	138	58 1	2 8	104
							152 9						
03		6665 X	5416	-0-	-1249	-0-	491 1	4742 3	Y	166	171 1	5 8	94
							183 9						
04		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	477 1	8150 3	Y	141	172 1		63
							155 9						
05		6665 X	5698	-0-	-967	-0-	482 1	5070 3	Y	133	87 1	1 8	108
							146 9						
06		6300 X	3536	-0-	-2764	-0-	479 1	2925 3	Y	120	173 1		55
							132 9						
07		6510 X	2784	-0-	-3726	-0-	575 1	2100 3	Y	99	83 1		71
							109 9						

WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264121	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8625 - 15178	
02		17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	17760 3	1 9	Y	1	1 8		5
03		17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	17389 3	3 9	Y	3	5 1	3 8	-0-
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	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-

ALVORD UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264182	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7440 - 10393	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		-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-

OGLE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264183	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7140 - 12943	
02		7801 X	7361	-0-	-440	-0-	463 1	6756 3	N	129	174 1	10 8	54
							142 9						
03		8339 X	7119	-0-	-1220	-0-	495 1	6466 3	N	144	27 8		171
							158 9						
04		8070 X	7427	-0-	-643	-0-	479 1	6791 3	N	143	172 1	16 8	126
							157 9						
05		8339 X	8002	-0-	-337	-0-	495 1	7301 3	N	187	179 1	23 8	111
							206 9						
06		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	479 1	7751 3	N	108			219
							119 9						
07		7874 X	7374	-0-	-500	-0-	681 1	6609 3	N	76	169 1		126
							84 9						

MATTIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264190	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6995 - 10198	
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-			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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
MATTIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264191	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7190 - 9793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					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

METHODIST HOME		UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264218	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7930 - 12083
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	13571	-0-	-1339	-0-			13542	3	29	9	Y	26	39 1 27
07	15407 X	13893	-0-	-1514	-0-			13874	3	19	9	Y	17	

SHERRI WILEY A		UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264256	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8228 - 11367
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			464	1	3643	3	Y	78	54 1 1 8 26
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-			493	1	3291	3	Y	2	2 8 26
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-			443	1	3563	3	Y	1	1 8 26
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-			495	1	2863	3	Y	134	150 1 10
06	4110 X	3060	-0-	-1050	-0-			451	1	2517	3	Y	84	
07	4247 X	3351	-0-	-896	-0-			681	1	2670	3	Y	-0-	94

GOODRICH UNIT B		UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264400	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	7321 - 11678
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

GOODRICH UNIT B		UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264436	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7300 - 11503
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GOODRICH UNIT A		UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264450	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	7320 - 11523
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
KIRKBRIDE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264776	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7108	-	10054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-

OGLE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265135	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7205	-	13158
02	5481 X	3405	-0-	-2076	-0-	464	1	2769	3	N	156	10	8	216
						172	9							
03	5859 X	604	-0-	-5255	-0-	492	1	112	9	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
						252	9							
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	495	1	4814	3	N	147	174	1	18 8 121
						162	9							
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	462	1	3483	3	N	123			244
						135	9							
*07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	677	1	3877	3	N	105	173	1	176
						116	9							

CGH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265992	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	7185	-	12138
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-

CGH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266006	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	7370	-	12323
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-

LOCKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266008	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7150	-	10603
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOCKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266361	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7320	-	10773
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	11165 X	8905	-0-	-2260	-0-	231	1	8607	3	Y	61	3	8	177
03	11935 X	10697	-0-	-1238	-0-	238	1	10376	3	Y	75	111	1	7 8 134
04	10710 X	9835	-0-	-875	-0-	237	1	9523	3	Y	68			202
05	10881 X	9975	-0-	-906	-0-	247	1	9659	3	Y	63	148	1	1 8 116
06	9210 X	8307	-0-	-903	-0-	238	1	8006	3	Y	57			173
07	10416 X	8927	-0-	-1489	-0-	340	1	8524	3	Y	57			230

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763														
02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	128	1	7028	3	Y	1	1	8	94
03	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	238	1	11071	3	Y	2	59	1	2 8 35
04	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	231	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	9470	-0-	-2410	-0-	238	1	9232	3	Y	-0-			10
07	11315 X	9973	-0-	-1342	-0-	340	1	9633	3	Y	-0-			10

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899														
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

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083														
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

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448														
02	10237 X	7240	-0-	-2997	-0-	456	1	6721	3	N	57	2	8	112
03	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	495	1	14472	3	N	69	5	8	176
04	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	478	1	12255	3	N	88	170	1	94
05	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	490	1	11072	3	N	81	1	8	174
06	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	479	1	11529	3	N	66	171	1	69
07	12338 X	11516	-0-	-822	-0-	682	1	10751	3	N	75			144

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 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
02	3393 X	604	-0-	-2789	-0-	192 1	388 3	Y		22	1 8		67
03	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	245 1	8647 3	Y		121	67 1	6 8	115
04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	133 9	10282 3	Y		144	135 1		124
05	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	239 1	11713 3	Y		56	135 1		45
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	158 9	10843 3	Y		168	127 1		86
07	11036 X	10767	-0-	-269	-0-	248 1	10373 3	Y		48	69 1		65
						62 9							
						239 1							
						185 9							
						341 1							
						53 9							
HOLZBOG UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267760		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH		7817 PERF.		8367 - 13566	
02	7511 X	6959	-0-	-552	-0-	464 1	6459 3	N		33	177 1	5 8	56
03	8029 X	6351	-0-	-1678	-0-	36 9	5848 3	N		13	7 8		62
04	7770 X	6593	-0-	-1177	-0-	489 1	6075 3	N		37			99
05	8029 X	1976	-0-	-6053	-0-	14 9	1481 3	N		2	2 8		99
06	7620 X	1077	-0-	-6543	-0-	477 1	604 3	N		-0-			99
07	7440 X	675	-0-	-6765	-0-	41 9		N		-0-			99
						2 9							
						473 1							
						675 1							
KING B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267762		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH		7881 PERF.		8175 - 15877	
02	10440 X	476	-0-	-9964	-0-	458 1	18 9	N		16	16 8		145
03	11160 X	556	-0-	-10604	-0-	495 1	61 9	N		55	23 8		177
04	10800 X	7064	-0-	-3736	-0-	478 1	6246 3	N		309	325 1	6 8	155
05	4712 X	496	-0-	-4216	-0-	340 9	448 3	N		22	167 1		10
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	24 1		N		-0-			10
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	24 9		N		-0-			10
GASKINS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267775		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH		6967 PERF.		7580 - 12433	
02	16936 X	7129	-0-	-9807	-0-	223 1	6819 3	Y		79	2 8		167
03	18104 X	11652	-0-	-6452	-0-	87 9	11278 3	Y		117	175 1	2 8	107
04	14610 X	13611	-0-	-999	-0-	245 1	13264 3	Y		101			208
05	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	129 9	11604 3	Y		119	173 1	2 8	152
06	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	236 1	10736 3	Y		82			234
07	14074 X	7283	-0-	-6791	-0-	111 9	6877 3	Y		60	172 1		122
						248 1							
						131 9							
						240 1							
						90 9							
						340 1							
						66 9							
JERRY SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267777		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH		6685 PERF.		7307 - 13495	
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

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 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	
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

OGLE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267784	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	7360 - 13413
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	464	1	4713	3	N	115 8 8 219
							127	9				
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	493	1	4306	3	N	108 170 1 20 8 137
							119	9				
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	479	1	4211	3	N	79 9 8 207
							87	9				
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	496	1	3475	3	N	100 168 1 12 8 127
							110	9				
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	471	1	1624	3	N	57 184
							63	9				
*07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	679	1	1690	3	N	48 232
							53	9				

STALEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267813	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7811 - 12164
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	463	1	3540	3	N	84 171 1 2 8 76
							92	9				
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	495	1	4219	3	N	94 3 8 167
							103	9				
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	471	1	4054	3	N	73 176 1 64
							80	9				
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	N	81 145
							89	9				
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	479	1	4624	3	N	82 176 1 51
							90	9				
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	681	1	5272	3	N	74 125
							81	9				

STALEY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267851	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7929 - 12782
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	458	1	6150	3	N	85 2 8 167
							94	9				
03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	477	1	13133	3	N	110 172 1 4 8 101
							121	9				
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	480	1	11776	3	N	99 173 1 27
							109	9				
05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	496	1	11719	3	N	77 1 8 103
							85	9				
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	478	1	10307	3	N	74 177
							81	9				
*07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	682	1	9764	3	N	64 182 1 59
							70	9				

KRAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268015	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7293 - 11496
02	11687	X	11230	-0-	-457	-0-	11185	3	45 9	N	41 179 1 1 8 62	
03	12493	X	3502	-0-	-8991	-0-	3502	3		N	-0-	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
KRAMER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268092	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7527 - 12880
M	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
02		14500 X	13568	-0-	-932	-0-	453 1	12787 3	N	298	169 1	3 8 322
							328 9					
03		29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	492 1	28965 3	N	248	342 1	3 8 225
							273 9					
04		20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	479 1	19676 3	N	234	345 1	1 8 113
							257 9					
05		14508 X	740	-0-	-13768	-0-	495 1	245 9	N	223	174 1	1 8 161
06		14040 X	13382	-0-	-658	-0-	479 1	12677 3	N	205	168 1	198
							226 9					
07		15686 X	13703	-0-	-1983	-0-	681 1	12801 3	N	201	169 1	230
							221 9					

KRAMER C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268149	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7470 - 12173
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268347	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7055 - 11508
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	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	480 1	4385 3	Y	80			184
						88 9						
*07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	682 1	4225 3	Y	67	177 1		74
						74 9						

KRAMER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268348	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7590 - 12193
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

PIRTLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268374	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7155 - 11558
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	461 1	4453 3	Y	138	11 8		176
						152 9						
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	496 1	3729 3	Y	128	167 1	21 8	116
						141 9						
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	479 1	3170 3	Y	93	4 8		205
						102 9						
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	495 1	3007 3	Y	76	174 1	5 8	102
						84 9						
06	5250 X	3159	-0-	-2091	-0-	480 1	2583 3	Y	87			189
						96 9						
07	5425 X	3502	-0-	-1923	-0-	680 1	2728 3	Y	85	177 1		97
						94 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13659 X	10537	-0-	-3122	-0-	225 166 9	10146 3	Y	151	169 1 2 8	256
03	14601 X	4452	-0-	-10149	-0-	242 46 9	4164 3	Y	42	164 1 2 8	132
04	14130 X	887	-0-	-13243	-0-	222 121 9	544 3	Y	110	170 1	72
05	14601 X	10655	-0-	-3946	-0-	247 263 9	10145 3	Y	239	171 1 1 8	139
06	14760 X	10131	-0-	-4629	-0-	239 202 9	9690 3	Y	184	174 1	149
*07	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	331 206 9	13034 3	Y	187	172 1	164

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

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

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

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

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

02	22475 X	9311	-0-	-13164	-0-	100 20 9	9191 3	Y	18	1 8	65
03	24025 X	5054	-0-	-18971	-0-	240 24 9	4790 3	Y	22	7 8	80
04	21120 X	16511	-0-	-4609	-0-	208 9 9	16294 3	Y	8		88
05	21824 X	11591	-0-	-10233	-0-	245 11 9	11335 3	Y	10	67 1 2 8	29
06	21120 X	17230	-0-	-3890	-0-	238 21 9	16971 3	Y	19		48
*07	17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	340 19 9	16827 3	Y	17		65

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

02	10208 X	6809	-0-	-3399	-0-	458 29 9	6322 3	Y	26	1 8	265
03	10633 X	8525	-0-	-2108	-0-	476 48 9	8001 3	Y	44	178 1 3 8	128
04	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	471 55 9	10927 3	Y	50		178
05	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	493 65 9	12856 3	Y	59	1 8	236
06	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	310 44 9	13405 3	Y	40	169 1	107
*07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	43 45 9	13456 3	Y	41		148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688												
BOEDEKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268663	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7100 - 13303				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
BOEDEKER B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269314	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	7180 - 14233				
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	12852	-0-	-2928	-0-	466	1	12233	3	N	139	172	1		34
							153	9								
07		16306 X	13495	-0-	-2811	-0-	682	1	12671	3	N	129				163
							142	9								
GORDY DOYLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269477	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	8090 - 12393				
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	2607	-0-	-543	-0-	480	1	2075	3	N	47				159
							52	9								
07		3224 X	2583	-0-	-641	-0-	681	1	1860	3	N	38	165	1		32
							42	9								
LAIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269537	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	8735 - 11938				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAYROCK A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269543	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7750 - 11203				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8096 3	97 9	Y	88	62 1		30
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8601 3	1 9	Y	1	1 8		30
04	8130 X	7376	-0-	-754	-0-	7376 3		Y	-0-			30
05	8401 X	6916	-0-	-1485	-0-	6842 3	74 9	Y	67	92 1		5
06	7860 X	6058	-0-	-1802	-0-	6012 3	46 9	Y	42			47
07	8122 X	6421	-0-	-1701	-0-	6421 3		Y	-0-			47

EDWARDS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270380	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8282 - 12726
02	12702 X	12021	-0-	-681	-0-	12006 3	15 9	Y	14	17 1		17
03	13578 X	13311	-0-	-267	-0-	13258 3	53 9	Y	48	53 1		12
04	13140 X	12458	-0-	-682	-0-	12428 3	30 9	Y	27	18 1		21
05	12865 X	12807	-0-	-58	-0-	12781 3	26 9	Y	24	35 1		10
06	12360 X	10842	-0-	-1518	-0-	10813 3	29 9	Y	26	18 1		18
07	12772 X	11369	-0-	-1403	-0-	11340 3	29 9	Y	26	34 1		10

BREWER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270599	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	7497 - 14824
02	12731 X	9345	-0-	-3386	-0-	447 1	8796 3	Y	93	173 1	3 8	66
03	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	102 9	494 1	Y	88	5 8		149
04	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	97 9	326 1	Y	68	178 1		39
05	10757 X	2195	-0-	-8562	-0-	75 9	470 1	Y	39	1 8		77
06	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	43 9	479 1	Y	79			156
07	17763 X	11355	-0-	-6408	-0-	87 9	681 1	Y	80	177 1		59

BREWER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270605	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7639 - 14842
02	7105 X	5697	-0-	-1408	-0-	459 1	5069 3	Y	154	3 8		206
03	9207 X	4479	-0-	-4728	-0-	169 9	494 1	Y	128	174 1	6 8	154
04	8910 X	531	-0-	-8379	-0-	141 9	480 1	Y	46	176 1		24
05	9207 X	6713	-0-	-2494	-0-	491 1	5987 3	Y	214	173 1	1 8	64
06	7020 X	2863	-0-	-4157	-0-	235 9	479 1	Y	72			136
07	6076 X	682	-0-	-5394	-0-	79 9	682 1	Y	-0-			136

KRAMER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270709	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7466 - 12069
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	308 1	10387 3	N	46	175 1	1 8	22
03	11098 X	4643	-0-	-6455	-0-	51 9	328 1	N	10	2 8		30
04	9780 X	9263	-0-	-517	-0-	11 9	319 1	N	28	1 8		57
05	21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	31 9	330 1	N	29			86
06	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	32 9	320 1	N	20			106
*07	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	22 9	439 1	N	20			126

22 9												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		18067 X	15237	-0-	-2830	-0-	15090	3	147	9	Y	134	185
03		19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19526	3	131	9	Y	119	143
04		18690 X	18163	-0-	-527	-0-	18028	3	135	9	Y	123	140
05		19072 X	19072	-0-	-0-	-0-	18956	3	116	9	Y	105	127
06		17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	17577	3	102	9	Y	93	101
07		17360 X	16518	-0-	-842	-0-	16460	3	58	9	Y	53	39
KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069													
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
PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478													
02		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	153	1	7518	3	Y	65	79
							72	9					
03		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	161	1	6915	3	Y	54	78
							59	9					
04		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	154	1	7318	3	Y	83	107
							91	9					
05		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	164	1	6536	3	Y	52	104
							57	9					
06		7050 X	6726	-0-	-324	-0-	157	1	6511	3	Y	53	101
							58	9					
*07		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	225	1	7140	3	Y	42	88
							46	9					
PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554													
02		9686 X	7597	-0-	-2089	-0-	150	1	7370	3	Y	70	84
							77	9					
03		10354 X	8254	-0-	-2100	-0-	161	1	8028	3	Y	59	83
							65	9					
04		10020 X	7730	-0-	-2290	-0-	152	1	7481	3	Y	88	114
							97	9					
05		10354 X	8281	-0-	-2073	-0-	164	1	8055	3	Y	56	111
							62	9					
06		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	157	1	7459	3	Y	55	107
							61	9					
*07		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	223	1	7303	3	Y	46	94
							51	9					
EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781													
02		16820 X	14777	-0-	-2043	-0-	14649	3	128	9	Y	116	139
							15306	3	420	9	Y	382	96
03		17980 X	15726	-0-	-2254	-0-	15306	3	420	9	Y	382	96
							14697	3	235	9	Y	214	166
04		17400 X	14932	-0-	-2468	-0-	14697	3	235	9	Y	214	166
							15292	3	211	9	Y	192	78
05		17980 X	15503	-0-	-2477	-0-	15292	3	211	9	Y	192	78
							14885	3	230	9	Y	209	143
06		15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	14885	3	230	9	Y	209	143
							14807	3	235	9	Y	214	82
*07		15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	14807	3	235	9	Y	214	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	4727 X	3358	-0-	-1369	-0-	3341	3	17 9	Y	15	17 1	21
03	4867 X	4421	-0-	-446	-0-	4357	3	64 9	Y	58	18 1	61
04	4710 X	4001	-0-	-709	-0-	3934	3	67 9	Y	61	54 1	68
05	4526 X	3474	-0-	-1052	-0-	3418	3	56 9	Y	51	57 1	62
06	3930 X	3172	-0-	-758	-0-	3120	3	52 9	Y	47	59 1	50
07	4092 X	3190	-0-	-902	-0-	3162	3	28 9	Y	25	56 1	19

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

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

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

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-	67	9	18 1	7839 3	Y	61	65 1	117
07	8990 X	8179	-0-	-811	-0-	67	9	8125 3	54 9	Y	49	64 1	102

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

02	7859 X	5549	-0-	-2310	-0-	300	1	449 9	4800 3	N	408	351 1	11 8	178
03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	316	1	347 9	6871 3	N	315	352 1	22 8	119
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	315	1	248 9	6742 3	N	225	177 1	13 8	154
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	254 9	5846 3	N	231	169 1	15 8	201
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	317	1	219 9	6121 3	N	199	346 1		54
07	7533 X	2591	-0-	-4942	-0-	448	1	136 9	2007 3	N	124			178

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

02	7772 X	5696	-0-	-2076	-0-	460	1	68 9	5168 3	Y	62	175 1	6 8	62
03	7223 X	5526	-0-	-1697	-0-	496	1	57 9	4973 3	Y	52	13 8		101
04	5640 X	3890	-0-	-1750	-0-	480	1	23 9	3387 3	Y	21	1 8		121
05	6076 X	2890	-0-	-3186	-0-	495	1	37 9	2358 3	Y	34	3 8		152
06	5850 X	4122	-0-	-1728	-0-	480	1	17 9	3625 3	Y	15			167
07	6045 X	3814	-0-	-2231	-0-	681	1	18 9	3115 3	Y	16			183

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	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7714 X	6694	-0-	-1020	-0-	460 1 114 9	6120 3 N	104	170 1	6 8 64
03	8246 X	6887	-0-	-1359	-0-	495 1 123 9	6269 3 N	112	10 8	166
04	7200 X	4752	-0-	-2448	-0-	480 1 66 9	4206 3 N	60	170 1	1 8 55
05	7440 X	5009	-0-	-2431	-0-	494 1 50 9	4465 3 N	45	3 8	97
06	6930 X	5198	-0-	-1732	-0-	479 1 229 9	4490 3 N	208	173 1	132
07	7161 X	4633	-0-	-2528	-0-	682 1 92 9	3859 3 N	84		216

THOMAS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272150	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7063 - 12223
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 63 9	11274 3 Y	57		102
06	13530 X	7307	-0-	-6223	-0-	292 1 50 9	6965 3 Y	45		147
07	13981 X	6357	-0-	-7624	-0-	445 1 52 9	5860 3 Y	47		194

THOMAS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272187	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7532 - 12720
02	3654 X	451	-0-	-3203	-0-	307 1	144 9 Y	131	7 8	178
03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	370 1 399 9	7556 3 Y	363	351 1	16 8 174
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	360 1 167 9	6439 3 Y	152	177 1	3 8 146
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	371 1 136 9	6170 3 Y	124	170 1	3 8 97
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	360 1 114 9	2495 3 Y	104		201
*07	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	511 1 173 9	10294 3 Y	157	175 1	183

WALDO UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272250	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7110 - 13563
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	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	19016 3	451 9 Y	410	345 1	271
07	20088 X	16766	-0-	-3322	-0-	16443 3	323 9 Y	294	510 1	55

WEEKS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	272262	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	6663	PERF. 7194 - 13872
02	17574 X	12908	-0-	-4666	-0-	243 1 46 9	12619 3 Y	42	3 8	104
03	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	22314 3	61 9 Y	55	8 8	151
04	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	19998 3	24 9 Y	22		173
05	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	17915 3	47 9 Y	43	168 1	47
06	18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	18608 3	28 9 Y	25		72
07	21328 X	18997	-0-	-2331	-0-	18965 3	32 9 Y	29		101

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) 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				
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	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	133 1	13884 3	N	125			185			
						138 9									
*07	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15387 3	143 9	N	130	173 1		142			

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968															
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	2794	-0-	-1106	-0-	480 1	2256 3	Y	53	174 1		67			
						58 9									
07	4030 X	2726	-0-	-1304	-0-	681 1	1955 3	Y	82			149			
						90 9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349															
02	7018 X	781	-0-	-6237	-0-	328 1	453 9	Y	412	345 1	4 8	210			
03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	113 1	6543 3	Y	419	337 1	15 8	277			
						461 9									
04	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	9697 3	372 9	Y	338	499 1	1 8	115			
05	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12198 3	376 9	Y	342	342 1	1 8	114			
06	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13204 3	303 9	Y	275	169 1		220			
*07	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12711 3	316 9	Y	287	345 1		162			

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245															
02	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	407 1	16371 3	N	1391	1352 1	26 8	241			
						1530 9									
03	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	490 1	10990 3	N	854	689 1	50 8	356			
						939 9									
04	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	428 1	7856 3	N	691	877 1	29 8	141			
						760 9									
05	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	486 1	8314 3	N	690	513 1	30 8	288			
						759 9									
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	433 1	2631 3	N	492	688 1		92			
						541 9									
*07	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	657 1	5030 3	N	501	340 1		253			
						551 9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477															
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			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
VALKMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272358		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7915		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		
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

EDGIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272359		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 7280 - 13460			
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-	10 9		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

MCCARTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272360		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 7065 - 10737			
02		4959 X	3382	-0-	-1577	-0-	199 1	3078 3	Y	95	2 8		132
03		5301 X	4503	-0-	-798	-0-	105 9	241 1	Y	149	177 1	7 8	97
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	164 9	240 1	Y	101	4 8		194
05		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	111 9	246 1	Y	93	176 1	4 8	107
06		3510 X	3326	-0-	-184	-0-	102 9	239 1	Y	86			193
07		4495 X	2955	-0-	-1540	-0-	239 1	2992 3	Y	67	168 1		92

THOMAS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272385		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 7033 - 12221			
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
05		13361 X	9318	-0-	-4043	-0-	87 9	370 1	Y	91	1 8		214
06		T. A.	11596	-0-	11596	11596	100 9	359 1	Y	97	177 1		134
07		T. A.	10656	-0-	10656	22252	107 9	512 1	Y	72			206

WALDO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272733		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7306 - 13509			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272734	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8231 - 12693	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	294 1	7815 3	Y	18	5 8		57	
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	20 9 331 1	3232 3	Y	10	4 8		63	
04	2190 X	347	-0-	-1843	-0-	11 9 318 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	322	-0-	-9638	-0-	322 1		Y	-0-			68	
07	8680 X	3763	-0-	-4917	-0-	457 1 51 9	3255 3	Y	46	69 1		45	

GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272835	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7067 - 11029	
02	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	62 1 311 9	14532 3	Y	283	350 1	5 8	121	
03	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	89 1 340 9	14744 3	Y	309	355 1	16 8	59	
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	10801	-0-	-4229	-0-	135 1 171 9	10495 3	Y	155	180 1		154	
07	15531 X	10714	-0-	-4817	-0-	151 1 169 9	10394 3	Y	154	176 1		132	

GANDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273115	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7313 - 10525	
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	11062	-0-	-938	-0-	10835 3	227 9	Y	206	168 1		137	
07	12400 X	11036	-0-	-1364	-0-	10867 3	169 9	Y	154	172 1		119	

GANDY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273134	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7104 - 10816	
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	10 8	164	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	240 1	184 9	Y	167	165 1	1 8	165	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	248 1	146 9	Y	133	175 1	1 8	122	
06	T. A.	347	-0-	347	347	240 1	107 9	Y	97			219	
07	T. A.	398	-0-	398	745	335 1	63 9	Y	57	174 1		102	

HARLOW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273136	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7132 - 11555	
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	4 8	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 55 9	3683 3	Y	50	174 1		63	
07	15686 X	136	-0-	-15550	-0-	136 1		Y	-0-			63	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	20938 X	15486	-0-	-5452	-0-	14970	3	516	9	Y	469	530	1	8	137
03	22382 X	17214	-0-	-5168	-0-	16786	3	428	9	Y	389	345	1	20	161
04	21660 X	14565	-0-	-7095	-0-	11	1	14196	3	Y	325	347	1	13	126
						358	9								
05	20708 X	11760	-0-	-8948	-0-	148	1	11296	3	Y	287	171	1	14	228
						316	9								
06	16020 X	15339	-0-	-681	-0-	14957	3	382	9	Y	347	352	1		223
07	17205 X	14147	-0-	-3058	-0-	43	1	13798	3	Y	278	347	1		154
						306	9								
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980															
02	10208 X	8674	-0-	-1534	-0-	212	1	8118	3	Y	313	337	1	8	221
						344	9								
03	9920 X	6935	-0-	-2985	-0-	245	1	6330	3	Y	327	350	1	15	183
						360	9								
04	9600 X	9213	-0-	-387	-0-	240	1	8637	3	Y	305	352	1	12	124
						336	9								
05	9920 X	7135	-0-	-2785	-0-	247	1	6591	3	Y	270	172	1	11	211
						297	9								
06	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	240	1	9190	3	Y	285	338	1		158
						314	9								
*07	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	340	1	8920	3	Y	260	342	1		76
						286	9								
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030															
02	8410 X	6710	-0-	-1700	-0-	289	1	5873	3	Y	498	354	1	13	193
						548	9								
03	10168 X	6789	-0-	-3379	-0-	312	1	5961	3	Y	469	512	1	33	117
						516	9								
04	9840 X	7758	-0-	-2082	-0-	319	1	6945	3	Y	449	331	1	27	208
						494	9								
05	10168 X	7989	-0-	-2179	-0-	329	1	7118	3	Y	493	520	1	32	149
						542	9								
06	6930 X	6701	-0-	-229	-0-	322	1	5980	3	Y	363	351	1		161
						399	9								
07	7998 X	5877	-0-	-2121	-0-	454	1	5005	3	Y	380	353	1		188
						418	9								
GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437															
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	284	1	1503	3	Y	612	694	1	10	97
						673	9								
03	992 N	637	-0-	-355	-0-	309	1	328	9	Y	298	352	1	16	27
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	320	1	264	3	Y	302	178	1	12	139
						332	9								
05	1798 N	1141	-0-	-657	-0-	330	1	578	3	Y	212	172	1	10	169
						233	9								
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	320	1	130	9	Y	118	170	1		117
07	930 N	630	-0-	-300	-0-	232	1	398	9	Y	362	355	1		124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
GRAY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273372		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916			
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
02	6061 X	5425	-0-	-636	-0-	225 1	4714 3	Y	442	523 1	8 8	79
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	486 9	8108 3	Y	399	353 1	21 8	104
04	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	243 1	7255 3	Y	349	343 1	14 8	96
05	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	439 9	7237 3	Y	321	171 1	15 8	231
06	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	238 1	7493 3	Y	326	522 1		35
07	8804 X	7959	-0-	-845	-0-	384 9	7320 3	Y	277	173 1		139
						248 1						
						353 9						
						232 1						
						359 9						
						334 1						
						305 9						
BOEDEKER D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273374		COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142			
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	12799	-0-	-1361	-0-	12680 3	119 9	N	108	175 1		185
07	14632 X	13004	-0-	-1628	-0-	12906 3	98 9	N	89	172 1		102
WEEKS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273418		COMPL. DATE 11/17/2013			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123			
02	1479 X	948	-0-	-531	-0-	308 1	615 3	Y	23	3 8		116
03	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	25 9	1633 3	Y	30	10 8		136
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	368 1	2797 3	Y	31	1 8		166
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	33 9	3626 3	Y	23	1 8		188
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	359 1	2462 3	Y	15	173 1		30
*07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	34 9	6699 3	Y	30			60
						328 1						
						25 9						
						320 1						
						17 9						
						457 1						
						33 9						
HARLOW UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273452		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696			
02	4698 X	3575	-0-	-1123	-0-	91 1	3343 3	Y	128	3 8		194
03	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	141 9	5536 3	Y	108	166 1	1 8	135
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	96 1	4632 3	Y	69			204
05	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	119 9	8661 3	Y	120	174 1	2 8	148
06	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	94 1	63 9	Y	57			205
*07	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	76 9	77 9	Y	70	176 1		99
						49 1						
						132 9						
						9844 3						
						10728 3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
BEAVERS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273478	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7091 - 11303				
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			
02	14848 X	11905	-0-	-2943	-0-	456	1	11305	3	Y	131	173	1	6	8	104
						144	9									
03	15872 X	12098	-0-	-3774	-0-	490	1	11495	3	Y	103	174	1	10	8	23
						113	9									
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	1	8	49
						102	9									
06	11670 X	10391	-0-	-1279	-0-	479	1	9812	3	Y	91					140
						100	9									
07	12059 X	10484	-0-	-1575	-0-	681	1	9715	3	Y	80	170	1			50
						88	9									

BEAVERS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273479	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	7298 - 12010				
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	16	8	132
						145	9									
04	9330 X	8557	-0-	-773	-0-	475	1	7866	3	Y	196	180	1	3	8	145
						216	9									
05	9641 X	8000	-0-	-1641	-0-	496	1	7396	3	Y	98	178	1	3	8	62
						108	9									
06	8490 X	6697	-0-	-1793	-0-	479	1	6113	3	Y	95					157
						105	9									
07	8773 X	5049	-0-	-3724	-0-	678	1	4286	3	Y	77	172	1			62
						85	9									

BEAVERS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273481	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7467 - 11179				
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	13800	-0-	-660	-0-	477	1	13323	3	Y	-0-					102
07	14942 X	13951	-0-	-991	-0-	641	1	13310	3	Y	-0-					102

BELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273609	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	7377 - 12839				
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
						1	1	14643	3	Y	6	1	8			123
						7	9									
06	16230 X	13843	-0-	-2387	-0-	13653	3	190	9	Y	173	174	1			122
07	16771 X	13471	-0-	-3300	-0-	13468	3	3	9	Y	3					125

BELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273610	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	7770 - 11982				
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	8867	-0-	-2293	-0-	8795	3	72	9	Y	65					177
07	11532 X	9077	-0-	-2455	-0-	9030	3	47	9	Y	43	176	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)			//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC			//CONT.//	291688									
GREGORY UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	273645	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7478 - 11940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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		13380 X	1452	-0-	-11928	-0-	157 1	1200 3	Y	86	177 1	18 8	49
							95 9						
05		13826 X	871	-0-	-12955	-0-	160 1	627 3	Y	76	20 8	105	
							84 9						
06		15810 X	213	-0-	-15597	-0-	158 1	55 9	Y	50		155	
							225 1	55 9	Y	50		205	
07		16337 X	280	-0-	-16057	-0-							
GREGORY UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	273646	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7235 - 11447	
02		4611 X	1113	-0-	-3498	-0-	153 1	960 3	Y	-0-		127	
							142 1	2 9	Y	2	1 8	128	
03		4929 X	144	-0-	-4785	-0-	141 1	9851 3	Y	9	2 8	135	
							10 9						
04		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	102 1	12479 3	Y	-0-		135	
							158 1	9570 3	Y	3		138	
							3 9						
*07		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	225 1	13350 3	Y	-0-		138	
MATADOR UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	273647	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7559 - 12021	
02		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	11493 3	6 9	N	5	5 8	115	
							3699 3	7 9	N	6	6 8	115	
03		12183 X	3706	-0-	-8477	-0-	10210 3	8 9	N	7	7 8	115	
							11786 3	30 9	N	27	7 8	135	
04		11790 X	10218	-0-	-1572	-0-	14780 3	25 9	N	23		158	
							14261 3	22 9	N	20		178	
05		12183 X	11816	-0-	-367	-0-							
06		14805 X	14805	-0-	-0-	-0-							
*07		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-							
CONLEY UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	273648	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7210 - 11672	
02		15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	12 1	15507 3	Y	54	9 8	82	
							59 9						
03		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	18423 3	89 9	Y	81	13 8	150	
							16437 3		Y	-0-		150	
04		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	108 1	12866 3	Y	-0-		150	
							15030 3		Y	-0-		150	
05		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	14742 3		Y	-0-		150	
06		16290 X	15030	-0-	-1260	-0-							
07		17856 X	14742	-0-	-3114	-0-							
CONLEY UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	273649	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7193 - 11905	
02		10527 X	3975	-0-	-6552	-0-	253 1	3720 3	Y	2		162	
							2 9						
03		8308 X	6569	-0-	-1739	-0-	300 1	6190 3	Y	72	170 1	12 8	52
							79 9						
04		8040 X	7749	-0-	-291	-0-	321 1	7404 3	Y	22	20 8	54	
							24 9						
05		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	324 1	9852 3	Y	80	19 8	115	
							88 9						
06		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	321 1	9508 3	Y	20		135	
							22 9						
*07		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	457 1	9837 3	Y	74		209	
							81 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	298 1	14348 3	N	74	180 1	6 8	55	
03	15345 X	14204	-0-	-1141	-0-	81 9 327 1	13799 3	N	71	16 8		110	
04	13950 X	13123	-0-	-827	-0-	78 9 317 1	12733 3	N	66	11 8		165	
05	15500 X	11427	-0-	-4073	-0-	73 9 326 1	11007 3	N	85	175 1	5 8	70	
06	15000 X	9940	-0-	-5060	-0-	94 9 316 1	9578 3	N	42			112	
07	15500 X	9980	-0-	-5520	-0-	46 9 449 1	9481 3	N	45			157	
						50 9							
RUCKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273652	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 7057	- 10769			
02	5684 X	5293	-0-	-391	-0-	221 1	4976 3	Y	87			212	
03	6076 X	5349	-0-	-727	-0-	96 9 229 1	5029 3	Y	83	171 1	2 8	122	
04	5880 X	5840	-0-	-40	-0-	91 9 240 1	5504 3	Y	87	2 8		207	
05	6076 X	5784	-0-	-292	-0-	96 9 248 1	5437 3	Y	90	177 1	1 8	119	
06	5490 X	5484	-0-	-6	-0-	99 9 240 1	5153 3	Y	83			202	
*07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	91 9 232 1	5917 3	Y	52	169 1		85	
						57 9							
RONALD		WELL #:		1H	RRCID -> 273653	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 7280	- 10596			
02	9628 X	4568	-0-	-5060	-0-	310 1	4117 3	Y	128	179 1	1 8	79	
03	11656 X	4632	-0-	-7024	-0-	141 9 332 1	4162 3	Y	125	2 8		202	
04	11280 X	4134	-0-	-7146	-0-	138 9 318 1	3686 3	Y	118	173 1	2 8	145	
05	11656 X	4042	-0-	-7614	-0-	130 9 315 1	3629 3	Y	89	176 1	1 8	57	
06	3660 X	3164	-0-	-496	-0-	98 9 321 1	2735 3	Y	98			155	
07	3782 X	3068	-0-	-714	-0-	108 9 457 1	2520 3	Y	83	172 1		66	
						91 9							
RONALD		WELL #:		2H	RRCID -> 273654	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 7171	- 10133			
02	9570 X	8690	-0-	-880	-0-	8451 3	239 9	Y	217	157 1	1 8	158	
03	10230 X	9033	-0-	-1197	-0-	8811 3	222 9	Y	202	172 1	3 8	185	
04	8880 X	8495	-0-	-385	-0-	8285 3	210 9	Y	191	173 1	3 8	200	
05	9300 X	8478	-0-	-822	-0-	8291 3	187 9	Y	170	170 1	3 8	197	
06	8190 X	7645	-0-	-545	-0-	7472 3	173 9	Y	157	174 1		180	
07	8463 X	7991	-0-	-472	-0-	7831 3	160 9	Y	145	173 1		152	

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 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			
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	8811	-0-	-1419	-0-	8647 3	164 9	Y	149	176 1		165
07	10571 X	8863	-0-	-1708	-0-	8712 3	151 9	Y	137	173 1		129

RUCKER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274217		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170				
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	7737	-0-	-1773	-0-	7597 3	140 9	Y	127	177 1		78
07	9827 X	8316	-0-	-1511	-0-	8195 3	121 9	Y	110			188

RUCKER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274219		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725				
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	6240	-0-	-1200	-0-	6156 3	84 9	Y	76	180 1		96
07	7688 X	6249	-0-	-1439	-0-	7 1	6146 3	Y	87			183
						96 9						

RUCKER B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274352		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306				
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	7673	-0-	-1027	-0-	7543 3	130 9	Y	118	178 1		44
07	8990 X	7933	-0-	-1057	-0-	7803 3	130 9	Y	118			162

BLACKMON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274525		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454				
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	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	322 1	9932 3	Y	499	350 1		211
						549 9						
07	10478 X	9913	-0-	-565	-0-	456 1	8950 3	Y	461	523 1		149
						507 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	12990 X	12559	-0-	-431	-0-	12357	3	202	9	Y	184	172	1	157
07	13423 X	12467	-0-	-956	-0-	12241	3	226	9	Y	205	170	1	192

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

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	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	238	1	8482	3	N	304	343	1	95
						334	9							
07	9951 X	7830	-0-	-2121	-0-	341	1	7205	3	N	258	174	1	179
						284	9							

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

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	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	95	1	3323	3	Y	404	350	1	202
						444	9							
*07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	135	1	4969	3	Y	243	174	1	271
						267	9							

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

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	5043	-0-	-1227	-0-	232	1	4593	3	N	198	174	1	224
						218	9							
07	6479 X	4658	-0-	-1821	-0-	320	1	4136	3	N	184	174	1	234
						202	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
CLEARFORK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274770	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	7231 - 10943	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	8570	-0-	-640	-0-	218	1	8041	3	N	283	173 1	285
						311	9						
*07	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13940	3	392	9	N	356	352 1	289
CLOWER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274810	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	8094 - 12556	
02	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	73	1	17694	3	Y	50	164 1	2 8 93
						55	9						
03	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	20271	3	109	9	Y	99	83 1	1 8 108
						24296	3	86	9	Y	78	83 1	103
04	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	22878	3	32	9	Y	29	1 8	131
05	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	135	1	14677	3	Y	17		148
						19	9						
06	18450 X	14831	-0-	-3619	-0-	148	1	20057	3	Y	83	169 1	62
						91	9						
07	22723 X	20296	-0-	-2427	-0-								
RONALD		WELL #:		3H	RRCID ->	275169	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7145 - 10107	
02	9570 X	7871	-0-	-1699	-0-	294	1	7282	3	Y	268	351 1	2 8 24
						295	9						
03	9765 X	8464	-0-	-1301	-0-	327	1	7731	3	Y	369	176 1	5 8 212
						406	9						
04	8550 X	7479	-0-	-1071	-0-	313	1	6883	3	Y	257	345 1	4 8 120
						283	9						
05	8680 X	5824	-0-	-2856	-0-	310	1	5222	3	Y	265	171 1	4 8 210
						292	9						
06	7560 X	6001	-0-	-1559	-0-	316	1	5465	3	Y	200	344 1	66
						220	9						
07	7812 X	5874	-0-	-1938	-0-	450	1	5187	3	Y	215	173 1	108
						237	9						
R. DONALD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275195	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7547 - 14259	
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	502	-0-	-30428	-0-	236	1	264	3	Y	2		122
						2	9						
07	30194 X	609	-0-	-29585	-0-	340	1	269	3	Y	-0-		122
SILK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275196	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7803 - 14515	
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

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14964 X	7415	-0-	-7549	-0-	231 1	7128 3	Y	51	171 1	4 8	94	
03	15965 X	9482	-0-	-6483	-0-	56 9	9138 3	Y	103	84 1	4 8	109	
04	9480 X	9262	-0-	-218	-0-	113 9	8936 3	Y	78	83 1	1 8	103	
05	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	240 1	13734 3	Y	29	1 8		131	
06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	86 9	12968 3	Y	17			148	
*07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	247 1	10586 3	Y	83	169 1		62	
						32 9							
						237 1							
						19 9							
						338 1							
						91 9							

LYNCH BERKLEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275319	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	8289 - 14491	
02	20282 X	20282	-0-	-0-	-0-	464 1	19640 3	Y	162	333 1	5 8	100	
03	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	178 9	20386 3	Y	164	165 1	4 8	95	
04	20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	459 1	19857 3	Y	153	168 1	1 8	79	
05	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	180 9	18790 3	Y	129	2 8		206	
06	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	480 1	18215 3	Y	115	169 1		152	
07	16771 X	15956	-0-	-815	-0-	168 9	15161 3	Y	110	177 1		85	
						496 1							
						142 9							
						480 1							
						127 9							
						674 1							
						121 9							

LYNCH BERKLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275321	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8175 - 14375	
02	14790 X	10206	-0-	-4584	-0-	464 1	9588 3	Y	140	330 1	6 8	77	
03	15810 X	8629	-0-	-7181	-0-	154 9	7935 3	Y	180	165 1	12 8	80	
04	15300 X	10284	-0-	-5016	-0-	496 1	9603 3	Y	183	167 1	2 8	94	
05	15810 X	5543	-0-	-10267	-0-	198 9	4853 3	Y	176	166 1	2 8	102	
06	15300 X	493	-0-	-14807	-0-	480 1	13 9	Y	12			114	
07	10912 X	743	-0-	-10169	-0-	201 9	63 9	Y	57	144 1		27	
						496 1							
						194 9							
						480 1							
						680 1							

ROCKHILL RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275370	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	7813 - 13775	
02	13253 X	11067	-0-	-2186	-0-	207 1	10598 3	N	238	175 1	9 8	124	
03	14167 X	13397	-0-	-770	-0-	262 9	12770 3	N	345	344 1	26 8	99	
04	13710 X	12780	-0-	-930	-0-	247 1	12302 3	N	218	175 1	17 8	125	
05	14167 X	13219	-0-	-948	-0-	380 9	12646 3	N	296	178 1	19 8	224	
06	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	238 1	12003 3	N	165	345 1		44	
07	13392 X	12864	-0-	-528	-0-	240 9	12310 3	N	194	171 1		67	
						247 1							
						326 9							
						236 1							
						182 9							
						341 1							
						213 9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	15929	-0-	-5221	-0-	105	1	15557	3	Y	243	170 1	245
						267	9						
07	26009 X	24844	-0-	-1165	-0-	24557	3	287	9	Y	261	349 1	157

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

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	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	20105	-0-	-5095	-0-	20069	3	36	9	N	33		139
07	26040 X	20424	-0-	-5616	-0-	20343	3	81	9	N	74	164 1	49

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

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-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

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-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

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	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	238	1	5303	3	N	194	175 1	125
						213	9						
*07	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	296	1	6090	3	N	152	177 1	100
						167	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 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
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16									

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16									

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16									

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16									

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16									

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		
02	17052 X	9137	-0-	-7915	-0-	461 1	8611 3	N	59	169 1	6 8	80
03	18259 X	8780	-0-	-9479	-0-	492 1	8194 3	N	85	8 8		157
04	11010 X	3273	-0-	-7737	-0-	477 1	2752 3	N	40	171 1	1 8	25
05	11284 X	6673	-0-	-4611	-0-	495 1	6127 3	N	46	2 8		69
06	9450 X	8288	-0-	-1162	-0-	448 1	7788 3	N	47			116
*07	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	682 1	9420 3	N	63	162 1		17
BRITE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277751		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840			
02	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	130 1	9318 3	N	439	346 1	19 8	269
03	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	483 9	15245 3	N	677	683 1	71 8	192
04	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	745 9	553 9	N	503	523 1	46 8	126
05	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	14724 3	586 9	N	533	527 1	53 8	79
06	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15124 3	404 9	N	367	348 1		98
07	5580 X	1749	-0-	-3831	-0-	14874 3	207 1	N	129	173 1		54
STALLWORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277792		COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661			
02	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	180 1	21499 3	Y	77			147
03	20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	85 9	20573 3	Y	56	175 1	3 8	25
04	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	5 1	59 9	Y	54			79
05	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	62 9	39 9	Y	35			114
06	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	19218 3	35 9	Y	32	136 1		10
*07	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	17890 3	37 9	Y	34			44
BRACKEEN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277826		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KRAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277827		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 1244 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-		302 1	5527 3	N	507	517 1	10 8	111
								558 9						
03		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-		317 1	5498 3	N	516	516 1	30 8	81
								568 9						
04		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-		309 1	5888 3	N	493	350 1	25 8	199
								542 9						
05		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-		323 1	5446 3	N	379	350 1	19 8	209
								417 9						
06		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-		299 1	6019 3	N	338	347 1		200
								372 9						
*07		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-		412 1	8285 3	N	390	349 1		241
								429 9						
FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977														
02		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-		184 1	7319 3	Y	1038	887 1	21 8	554
								1142 9						
03		13453 X	13453	-0-	-0-	-0-		12630 3	823 9	Y	748	874 1	43 8	385
04		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-		68 1	10172 3	Y	636	526 1	32 8	463
								700 9						
05		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-		130 1	10577 3	Y	611	696 1	31 8	347
								672 9						
06		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-		11685 3	431 9	Y	392	528 1		211
*07		13562 X	13562	-0-	-0-	-0-		13033 3	529 9	Y	481	512 1		180
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717														
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		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-		321 1	5414 3	Y	324	353 1		195
								356 9						
*07		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-		449 1	5271 3	Y	272	337 1		130
								299 9						
FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594														
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		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-		9427 3	348 9	Y	316	519 1		181
*07		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-		10538 3	297 9	Y	270	173 1		278

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	ALLOW 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

G & F OIL, INC.				292000										
WHITE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	208874	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6800 - 9134			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIND DANCER		WELL #:		1H	RRCID ->	225879	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	5712	PERF. 6184 - 6770			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

HICKMAN		WELL #:		5	RRCID ->	243959	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4976 - 5010	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189

GARDNER PRODUCTION, LLC		WELL #:		294675								
DOYLE FAMILY TRUST		1		RRCID ->	187366	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8352 - 8852		
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

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	241128	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5140 - 5148	
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

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIPER			WELL #:	9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889	PERF. 9134 - 13760	
02		15544 X	13723	-0-	-1821	-0-	13723	2	N	-0-	-0-	
03		16616 X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2	N	-0-	-0-	
04		16080 X	10100	-0-	-5980	-0-	10100	2	N	-0-	-0-	
05		14663 X	11236	-0-	-3427	-0-	11236	2	N	-0-	-0-	
06		14190 X	9227	-0-	-4963	-0-	9227	2	N	-0-	-0-	
07		14663 X	9300	-0-	-5363	-0-	9300	2	N	-0-	-0-	

COBRA UNIT			WELL #:	23H	RRCID ->	263641	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9133 - 12965	
02		34423 X	30082	-0-	-4341	-0-	30082	2	N	-0-	-0-	
03		36084 X	31177	-0-	-4907	-0-	31177	2	N	-0-	-0-	
04		34710 X	24189	-0-	-10521	-0-	24189	2	N	-0-	-0-	
05		35867 X	19664	-0-	-16203	-0-	19664	2	N	-0-	-0-	
06		32310 X	31213	-0-	-1097	-0-	31213	2	N	-0-	-0-	
07		32147 X	30744	-0-	-1403	-0-	30744	2	N	-0-	-0-	

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	265775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8328	PERF. 8725 - 12442	
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-	

HORTON TREE UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	267871	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7840 - 12376	
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-	

THOROUGHbred			WELL #:	2H	RRCID ->	268619	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 9209 - 14690	
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-	

OSPREY			WELL #:	22H	RRCID ->	268656	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 9246 - 12227	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578									
RANGER		WELL #:		11H	RRCID ->	269185	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 8897 - 14194		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		6H	RRCID ->	270079	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 8765 - 12322		
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-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		7H	RRCID ->	270107	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8910 - 13382		
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-

SOWELL		WELL #:		13H	RRCID ->	270203	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8554 - 14924		
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-

SOWELL		WELL #:		12H	RRCID ->	270600	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8506 - 14498		
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-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	272112	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 8115 - 12644		
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-	-0-		N	-0-			-0-
*07		14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	14712 2		N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272114	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7854 - 12124		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578							
HORTON TREE UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	272116	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 8710 - 12204
M	O	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
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-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272135	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7910 - 13111
02	54862 X	54862	-0-	-0-	-0-	54862 2	N	-0-			-0-
03	54127 X	54127	-0-	-0-	-0-	54127 2	N	-0-			-0-
04	54164 X	54164	-0-	-0-	-0-	54164 2	N	-0-			-0-
05	56556 X	56556	-0-	-0-	-0-	56556 2	N	-0-			-0-
06	56080 X	56080	-0-	-0-	-0-	56080 2	N	-0-			-0-
*07	53769 X	53769	-0-	-0-	-0-	53769 2	N	-0-			-0-

APPALOOSA		WELL #:		7H	RRCID ->	272145	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	8951	PERF. 9121 - 14800
02	94250 X	81604	-0-	-12646	-0-	81604 2	N	-0-			-0-
03	95232 X	84739	-0-	-10493	-0-	84739 2	N	-0-			-0-
04	89940 X	79065	-0-	-10875	-0-	79065 2	N	-0-			-0-
05	90892 X	80420	-0-	-10472	-0-	80420 2	N	-0-			-0-
06	85410 X	77521	-0-	-7889	-0-	77521 2	N	-0-			-0-
07	87234 X	79026	-0-	-8208	-0-	79026 2	N	-0-			-0-

PALOMINO		WELL #:		9H	RRCID ->	272491	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9108 - 13267
02	23867 X	10647	-0-	-13220	-0-	10647 2	N	-0-			-0-
03	23064 X	5425	-0-	-17639	-0-	5425 2	N	-0-			-0-
04	17550 X	5489	-0-	-12061	-0-	5489 2	N	-0-			-0-
05	18135 X	4952	-0-	-13183	-0-	4952 2	N	-0-			-0-
06	17550 X	3349	-0-	-14201	-0-	3349 2	N	-0-			-0-
07	11377 X	7722	-0-	-3655	-0-	7722 2	N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	273127	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 9122 - 14244
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-

QUARTER HORSE		WELL #:		16H	RRCID ->	273468	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 0 - 14390
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273928	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8339	PERF. 8749 - 12884
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-

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	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	
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274727	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8709 - 13442
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-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		3H	RRCID ->	275097	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8619 - 13050
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-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		4H	RRCID ->	275167	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8875 - 14649
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-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		5H	RRCID ->	275176	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8949 - 14653
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-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		13H	RRCID ->	275178	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8480 - 11615
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275182	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8886 - 12895
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
 SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

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

GIANT NRG CO., LP 302592
 PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

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

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

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

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GRAND OPERATING, INC.				324735									
HAGOOD, RALL		WELL #:		1H	RRCID ->	239363	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 7450 -	9250	
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
02	5916 X	379	-0-	-5537	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-			-0-
04	5040 X	491	-0-	-4549	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

RALL HAGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249623	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6800 -	8700	
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-

GENTRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257364	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7600 -	10240	
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-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354		WELL #:		1	RRCID ->	201303	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7094 -	7230
ROIL-BLM 1237														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				106

RICH-PEYSEN		WELL #:		2	RRCID ->	202221	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7282 -	7460	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	737	3	15 9	N	14			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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			32

ELSON		WELL #:		1	RRCID ->	203310	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7300 -	7480	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			51
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			51
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			51
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			51
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			51
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M	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
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			74

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

02	145 N	6	-0-	-139	-0-	6	3	N	-0-			59
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3	N	-0-			59
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			59
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			59
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			59
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			59

GREENHAW, MORRIS R. 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

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

HW OPERATING, LLC 341598
 FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

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-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

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-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

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-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

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	78	9	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-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
HW OPERATING, LLC		//CONT.//		341598										
KEMP				WELL #:	1	RRCID ->	205326	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 7934 -	8583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

ZAUGG				WELL #:	1	RRCID ->	206855	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6100 -	6175
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-

PRAYTOR				WELL #:	1	RRCID ->	207255	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 6060 -	6150
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-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC				WELL #:	1	RRCID ->	222204	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2860 -	2870
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

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				WELL #:	1 H	RRCID ->	269866	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8260 -	8540
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT		-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	1 H	RRCID ->	236986	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		356779											
GOEN-HOLMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236994	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8154	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740												
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	187504	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7326 -	8018				
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								

GRIFFIN				2	RRCID ->	187506	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 7703 -	8453			
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

GRIFFIN				4	RRCID ->	191920	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 7633 -	8416			
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

GRIFFIN				3	RRCID ->	191921	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 7650 -	8449			
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

GRIFFIN				5	RRCID ->	195248	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 7594 -	8308			
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	Y	10			81
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	Y	5	38	1	48
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1			49
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7			56
06	1170	N	839	-0-	-331	-0-	830	2	9	9	Y	8			64
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	Y	10			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740									
GRIFFIN-BANKS		WELL #:		8	RRCID -> 196189		COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	7603 - 8276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y		34
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	39 1	4
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1669	2	20	9	Y		22
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y		24
06		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1270	2	3	9	Y		27
07		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1310	2	1	9	Y		28

GRIFFIN-BANKS		WELL #:		7	RRCID -> 197284		COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7574 - 8212	
02		1740 N	1424	-0-	-316	-0-	1423	2	1	9	Y		35
03		1922 N	1394	-0-	-528	-0-	1381	2	13	9	Y	39 1	8
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	20	9	Y		26
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y		28
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	Y		31
*07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y		32

GRIFFIN-ADAMI		WELL #:		6	RRCID -> 197789		COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7576 - 8278	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 205190		COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7520 - 8296	
02		1769 N	1763	-0-	-6	-0-	1761	2	2	9	N		52
03		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1819	2	3	9	N		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

BIG SKY "W"		WELL #:		1	RRCID -> 209342		COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7545 - 8290	
02		1189 N	1181	-0-	-8	-0-	1180	2	1	9	N		129
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N		136
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1201	2	18	9	N		152
05		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1227	2	9	9	N		160
06		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1144	2	11	9	N		170
07		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1246	2	9	9	N		178

PANA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209555		COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5396 - 5580	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 210470		COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	7067 - 8355	
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N		68
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	2	8	9	N		75
04		2190 N	2005	-0-	-185	-0-	2002	2	3	9	N		78
05		2232 N	2044	-0-	-188	-0-	2041	2	3	9	N		81
06		2130 N	1968	-0-	-162	-0-	1962	2	6	9	N		86
07		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2002	2	6	9	N		91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
 WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2581 N	2399	-0-	-182	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13			49
03	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	-0-	2599	2	17	9	N	15			64
04	2520 N	2506	-0-	-14	-0-	-0-	2492	2	14	9	N	13			77
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36			113
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	73	9	N	66			179
07	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	-0-	2551	2	18	9	N	16	149	1	46

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
 HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
05	1058 N	1053	-0-	-5	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

02	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-			-0-
03	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-			-0-
04	6540 X	6388	-0-	-152	-0-	-0-	6388	3			N	-0-			-0-
05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	-0-	10346	3			N	-0-			-0-
06	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	-0-	10836	3			N	-0-			-0-
*07	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	-0-	11263	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852											
W.J. LAKES UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	253741	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8610	- 12699			
M	O	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
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-

HUNTER RANCH		WELL #:		J 2H	RRCID ->	254160	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8688	- 10751			
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-

HUNTER RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	254528	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8697	- 11133			
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-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 4H	RRCID ->	257008	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8489	PERF. 8870	- 12210			
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-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	257066	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8765	- 11926			
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-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 2H	RRCID ->	257166	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8739	- 11945			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	257174	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8747	- 11683			
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-

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	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
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-
HUNTER RANCH				WELL #: M 3H	RRCID ->	257260	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	8595	PERF.10612 - 11659				
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-
DENTON SALMON UNIT				WELL #: D 1H	RRCID ->	258412	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8785 - 13360				
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-
W/J LAKES NORTH UNIT				WELL #: M 2H	RRCID ->	258493	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8840 - 13346				
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-
DENTON SALMON UNIT				WELL #: D 2H	RRCID ->	258494	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 8918 - 12970				
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-
W/J LAKES NORTH UNIT				WELL #: M 3H	RRCID ->	259076	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8800 - 12748				
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-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3				N	-0-			-0-
JENKINS UNIT				WELL #: 1H	RRCID ->	259091	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8880 - 12611				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852									
WHITEHEAD HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259203	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8890 - 12431		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
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-		

WHITEHEAD EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259290	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 8850 - 12262		
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-		

INFINITY DRILLING LLC		424208		WELL #:		1 H	RRCID ->	236988	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A
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-		

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		424211		WELL #:		1-H	RRCID ->	209958	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4853 - 6210
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

KOEMEL		WELL #:		1	RRCID ->	209960	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 4682 - 7671		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BARRON		WELL #:		2	RRCID ->	210683	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 4511 - 6909		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	220015	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4572 -	7295
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	222192	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3975 -	3985
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACKETT-FELTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222213	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4648 -	7910
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222223	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 4547 -	6384
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOGT BOUCHER		WELL #:		1	RRCID ->	222234	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4384 -	7310
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

DEE, BONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	226733	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4411 -	6890
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211															
CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH	4158	PERF.	4500	-	7940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	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		

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4746	-	7761
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-		

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4885	-	7419
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	4226	PERF.	4789	-	8215
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-		

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	4291	PERF.	4748	-	7630
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH	2688	PERF.	N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211																	
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820																	
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960																	
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	520	1	2215	3	N	4					62
							4	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	580	1	2093	3	N	6					68
							7	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	500	1	1736	3	N	4					72
							4	9									
05	2914	N	2320	-0-	-594	-0-	203	1	2113	3	N	4					76
							4	9									
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	189	1	2343	3	N	5					81
							6	9									
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					81
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339																	
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					46
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641																	
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					43

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	25

J-W OPERATING CO.				427960								
STRICKLAND		WELL #:		7	RRCID ->	177224	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7462 -	8028
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOINT RESOURCES COMPANY				440742								
NIELSEN		WELL #:		2	RRCID ->	276755	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7551 -	8224
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	362 1 222
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	350 1 233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	560
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	290 1 302
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	363 1 230
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	230

JONES ENERGY, LLC				441132								
LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #:		1	RRCID ->	201896	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8219 -	8840
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

KIRBY		WELL #:			RRCID ->	213711	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 7660 -	8400
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
LITTELL		WELL #:		RRCID ->	225596	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8100 - 8214			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012														

MCCLENDON		WELL #:		2H	RRCID ->	249625	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	9170 - 11230
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

JRJ OIL & GAS LLC		WELL #:		448004	RRCID ->	217597	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8070 - 8170
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	254042	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8064 - 8186
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEC ENTERPRISES, INC.		WELL #:		448461	RRCID ->	209023	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6424 - 6560
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-

CHADWELL, ODELL		WELL #:		2	RRCID ->	209297	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6410 - 6500
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
LITTLE			WELL #:	1	RRCID ->	239160	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3610 - 3630	
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	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-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-
CRAWFORD C			WELL #:	1	RRCID ->	240739	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 4040 - 4070	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KROCAN ENERGY CORPORATION			478188									
BECKMAN			WELL #:	2	RRCID ->	194288	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	8959	PERF. 7910 - 8712	
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	1 9	N	1	1 8	43
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1 9	N	1	1 8	43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
BECKMAN			WELL #:	1	RRCID ->	197236	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7892 - 8726	
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		41
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1 9	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	1 9	N	1	1 8	41
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1592	2	1 9	N	1	1 8	41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41
BECKMAN			WELL #:	3	RRCID ->	197237	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7874 - 8732	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
GIBBS			WELL #:	2	RRCID ->	197252	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7576 - 8120	
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	-0-	1061	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1061			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
KROCAN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		478188									
GIBBS		WELL #:		3	RRCID ->	197253	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7534 - 8064	
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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	199136	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	7597 - 8146	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS		WELL #:		4	RRCID ->	206874	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7490 - 8043	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L A PRODUCTIONS		WELL #:		479881	RRCID ->	133820	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7204 - 7650	
MCCURDY, F. T.				1									
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-

LAKOTA ENERGY, LTD.		WELL #:		483657	RRCID ->	142797	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6942 - 7154	
ABEL-EARLY				1									
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-

ABEL-EARLY		WELL #:		2	RRCID ->	151318	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6908 - 7132	
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2283	3	N	-0-			-0-
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		2491	3	N	-0-			-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	3	N	-0-			-0-
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		2448	3	N	-0-			-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2315	3	N	-0-			-0-
*07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		2418	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657												
HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020												
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
02		2552 X	2403	-0-	-149	-0-	270 1	2133 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2510	-0-	-218	-0-	282 1	2228 2	N	-0-		-0-
04		2640 X	2309	-0-	-331	-0-	259 1	2050 2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2420	-0-	-215	-0-	271 1	2149 2	N	-0-		-0-
06		2430 N	2209	-0-	-221	-0-	238 1	1971 2	N	-0-		-0-
07		2387 N	2315	-0-	-72	-0-	249 1	2066 2	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034												
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	324 1	2417 2	N	-0-		-0-
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	394 1	2934 2	N	-0-		-0-
04		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	320 1	2384 2	N	-0-		-0-
05		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	345 1	2569 2	N	-0-		-0-
06		2790 X	1648	-0-	-1142	-0-	191 1	1457 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	1550	-0-	-1333	-0-	179 1	1371 2	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996												
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-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722												
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

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017												
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932												
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-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657									
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 165304		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748			
M	O	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
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-	

HANGING "W" RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 167281		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946			
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	261 1	2064 2	N	-0-	-0-	
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	282 1	2233 2	N	-0-	-0-	
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	258 1	2043 2	N	-0-	-0-	
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	268 1	2120 2	N	-0-	-0-	
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	276 1	2289 2	N	-0-	-0-	
*07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	257 1	2134 2	N	-0-	-0-	

LANHAM, L. N.		WELL #: 2		RRCID -> 168667		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660			
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 3		N	-0-	75	
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 3		N	-0-	75	
04	4950 X	4886	-0-	-64	-0-	4886 3		N	-0-	75	
05	5115 X	5011	-0-	-104	-0-	5011 3		N	-0-	75	
06	4950 X	4811	-0-	-139	-0-	4811 3		N	-0-	75	
07	5115 X	4792	-0-	-323	-0-	4792 3		N	-0-	75	

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 170410		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708			
02	1943 N	1709	-0-	-234	-0-	1709 3		N	-0-	-0-	
03	2015 N	1721	-0-	-294	-0-	1721 3		N	-0-	-0-	
04	1890 N	1249	-0-	-641	-0-	1249 3		N	-0-	-0-	
05	1829 N	993	-0-	-836	-0-	993 3		N	-0-	-0-	
06	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 3		N	-0-	-0-	
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-	-0-	

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 173288		COMPL. DATE 05/31/1999		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650			
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	

ABEL-EARLY		WELL #: 4		RRCID -> 174543		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956			
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-	

BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 174544		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608			
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	

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	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
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-

LANHAM, L. N.		WELL #:		3	RRCID ->	176525	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7150 - 7574	
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-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	178185	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7466 - 7796	
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

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	178188	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7290 - 7780	
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

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	181535	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7380 - 7870	
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-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	181643	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7430 - 7880	
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-

THORN, ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	183791	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7220 - 7610	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	187390	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	6954 - 7150	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	189333	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7288 - 7800	
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

SEALS, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	192093	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7635 - 8250	
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-

HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192095	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6702 - 7150	
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-

HUNN, REBA		WELL #:		2	RRCID ->	192671	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6722 - 7088	
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-

BLACK, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	192674	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7190 - 7706	
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-

DEXTER TOTEN		WELL #:		2	RRCID ->	192676	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7240 - 7646	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	193803	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7180 - 7740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	180 1		165
07		5146 X	3586	-0-	-1560	-0-	3586 3		N	-0-			165

BROWN, ORVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	194021	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6711 - 6755	
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-

STONE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	197212	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6666 - 7160	
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

HOLMES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197213	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6732 - 7246	
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

JUSTIN TIME		WELL #:		1	RRCID ->	198829	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7306 - 7734	
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-

LANHAM, L. N.		WELL #:		4	RRCID ->	198830	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7142 - 7668	
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

DEXTER TOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	204669	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7250 - 7736	
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

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	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
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-	

STARK		WELL #: 2		RRCID -> 205397		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808			
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	

TRAVIS COBB		WELL #: 1		RRCID -> 207387		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012			
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-	

ABEL-EARLY		WELL #: 5		RRCID -> 210979		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080			
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-	

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 211237		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840			
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	

HANGING "W" RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 213504		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970			
02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	548	1	4334	2	N	-0-
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	567	1	4492	2	N	-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	533	1	4216	2	N	-0-
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	546	1	4318	2	N	-0-
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	376	1	3122	2	N	-0-
*07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	513	1	4256	2	N	-0-

BLACK, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 224955		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706			
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-	-0-	-0-	N	-0-	152	
07	2914 X	41	-0-	-2873	-0-	41	3	N	-0-	152	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 225363		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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

STARK		WELL #: 3		RRCID -> 226162		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808			
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

LANHAM, L. N.		WELL #: 5		RRCID -> 226164		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676			
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	139

TRAVIS COBB		WELL #: 2		RRCID -> 238659		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140			
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

MANN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238833		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700			
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

MANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 238835		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700			
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

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 240637		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
HUNN, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	240639	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6722 - 7058
M	O	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	
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-	

HANGING "W" RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	240642	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7436 - 7940
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-	

MANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	244012	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7096 - 7428
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	

MCCURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	254130	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8173 - 10391
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-	

ORVILLE BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	254696	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	7320 - 9308
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-	

HOLMES "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	256698	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7342 - 10142
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	

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		10H	RRCID ->	259284	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8292 - 10726
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	

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	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	BALANCE
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

BRYAN		WELL #: 5H		RRCID -> 263899		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7725 - 10163	
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	315
04	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	17147	3	84 9	N	76	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	178
*07	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	3		N	-0-	178

BRYAN-MANN		WELL #: 1H		RRCID -> 263900		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7898 - 9762	
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	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

MUSGROVE-GOLAZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263976		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 7033		PERF. 8302 - 10872	
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	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	16

TRAVIS COBB		WELL #: 3H		RRCID -> 267013		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7115 - 10080	
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

TRAVIS COBB		WELL #: 4H		RRCID -> 267014		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7233 - 10262	
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

NORTHSTAR		WELL #: 1H		RRCID -> 269549		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 8468 - 10557	
02	22823 X	19257	-0-	-3566	-0-	19083	3	174 9	N	158	555
03	24397 X	19339	-0-	-5058	-0-	19211	3	128 9	N	116	482
04	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	17973	3	139 9	N	126	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	496
07	20584 X	17672	-0-	-2912	-0-	17584	3	88 9	N	80	387

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
DEXTER TOTEN		WELL #:		4H	RRCID ->	273509	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7811 - 10440	
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
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

SC2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275077	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7374 - 10497	
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

HAMM		WELL #:		1H	RRCID ->	275197	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7112 - 9256	
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

OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	278075	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7628 - 9522	
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

A.N. NIVENS		WELL #:		1H	RRCID ->	278706	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	N/A	
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-

T.R. JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	279491	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	N/A	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LAUGHLIN, KENNETH K 488934														
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023														
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*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-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114														
02		3103 X	737	-0-	-2366	-0-	737	2		Y	-0-			31
03		0 W	434	-0-	434	434	434	1		Y	-0-			31
*04		0 W		-0-	-0-	-0-	434			Y	-0-			-0-
05		0 W		-0-	-0-	-0-	434			Y	-0-			-0-
06		0 W		-0-	-0-	-0-	434			Y	-0-			-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-	434			Y	-0-			-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540														
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056														
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - P&A 02/24/14														

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780														
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459														
02		1885 N	1868	-0-	-17	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
05		1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3		N	-0-			-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550														
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231														
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

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 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
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	192	1	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

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326															
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

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300															
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	185	1	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

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102															
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

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600															
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

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600															
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

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050															
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

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	* AMT	EOM BALANCE
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	

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

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

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

02	3828 X	2941	-0-	-887	-0-	2873	2	68 9 N	62			222
03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74 9 N	67	167 1		122
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3079	2	114 9 N	104	164 1		62
05	3999 X	3295	-0-	-704	-0-	3237	2	58 9 N	53			115
06	3870 X	2698	-0-	-1172	-0-	2630	2	68 9 N	62			177
07	3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2642	2	33 9 N	30	167 1		40

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	170	1	1592 2 N	-0-			-0-
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
04	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	184	1	1730 2 N	-0-			-0-
05	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	174	1	1624 2 N	-0-			-0-
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	156	1	1402 2 N	-0-			-0-
07	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	160	1	1406 2 N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	307	1	2882 2 N	-0-			-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	311	1	2923 2 N	-0-			-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	323	1	3017 2 N	-0-			-0-
*06	3120 X	2859	-0-	-261	-0-	286	1	2573 2 N	-0-			-0-
07	3224 X	3164	-0-	-60	-0-	324	1	2840 2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
HUDSON, R. A.		WELL #:	5	RRCID ->	183316	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	6882 -	7230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	386 1	1912 2	N	-0-		-0-
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	430 1	2145 2	N	-0-		-0-
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	426 1	2042 2	N	-0-		-0-
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	448 1	2083 2	N	-0-		-0-
*06		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	444 1	2053 2	N	-0-		-0-
*07		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	431 1	1949 2	N	-0-		-0-

HUDSON, R. A.		WELL #:	3	RRCID ->	183425	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6949 -	7000
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	4368 2	N	-0-		-0-

HUDSON, R. A.		WELL #:	4	RRCID ->	191987	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6942 -	7220
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-

HUDSON, R. A.		WELL #:	6	RRCID ->	191988	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6928 -	7252
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-

HUDSON, R. A.		WELL #:	8	RRCID ->	191989	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6952 -	7238
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-

HUDSON, R. A.		WELL #:	9	RRCID ->	195885	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6952 -	6990
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-

HUDSON, R. A.		WELL #:	10	RRCID ->	197484	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6902 -	7220
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

NORTON, E. E. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228199	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7495 - 9927
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

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #:		1H	RRCID ->	228211	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7821 - 10372
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

DAGGETT, W. H. B-1		WELL #:		2H	RRCID ->	238655	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	8270 - 12182
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 1 235
04	14010 X	13194	-0-	-816	-0-	13058	2	136	9	N	124	173 1 186
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 1 251
*07	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15481	2	96	9	N	87	174 1 164

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	238842	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7605 - 10895
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 1 193
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 1 169
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 1 112

R. F. MCDERMOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	239932	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7518 - 11239
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 1 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

REMMELE		WELL #:		1H	RRCID ->	248134	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7248 - 10288
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COCANOUGH, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGH, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

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

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

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

MESA CHICA CORP. ROSE WELL #: 561550 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MONCRIEF, C. B.				574775											
MQH				WELL #:	1H	RRCID ->	216193	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6980 - 9160			
M	O	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
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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				WELL #:	6H	RRCID ->	221294	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6873 - 9498			
02	15109 X	14584	-0-	-525	-0-	-0-	333	1	14128	2	N	112			232
							123	9							
03	16151 X	15594	-0-	-557	-0-	-0-	283	1	15246	2	N	59	184	1	107
							65	9							
04	15630 X	14976	-0-	-654	-0-	-0-	156	1	14697	2	N	112	174	1	45
							123	9							
05	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	16203	2	N	75			120
							83	9							
06	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	-0-	16080	2	70	9	N	64			184
*07	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	15407	2	N	61	158	1	87
							67	9							

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				WELL #:	3H	RRCID ->	225374	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 6920 - 9537			
*02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	N	4			37
							4084	5		4	9				
*03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	4882	5	N	16			53
							18	9							
*04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	N	-0-			53
							3442	5							
*05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					N	-0-			53
*06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-					N	-0-			53
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					N	-0-	27	1	26

MONCRIEF WOODHOUSE				WELL #:	1SW	RRCID ->	234125	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 7124 - 8294			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				WELL #:	14 H	RRCID ->	235304	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 6645 - 9621			
02	9222 X	8026	-0-	-1196	-0-	-0-	375	1	7640	2	N	10			194
							11	9							
03	9765 X	9074	-0-	-691	-0-	-0-	679	1	8342	2	N	48	185	1	57
							53	9							
04	9450 X	8990	-0-	-460	-0-	-0-	728	1	8259	2	N	3			60
							3	9							
05	9517 X	9105	-0-	-412	-0-	-0-	703	1	8391	2	N	10			70
							11	9							
06	9210 X	8763	-0-	-447	-0-	-0-	562	1	8151	2	N	45			115
							50	9							
07	9300 X	9290	-0-	-10	-0-	-0-	845	1	8432	2	N	12			127
							13	9							

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

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503														
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

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631														
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							

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034														
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870														
02	2900 N	3149	-0-	249	249	3149	2			N	-0-			1031
03	3100 N	3506	-0-	406	655	3506	2			N	-0-			1031
04	3000 N	3530	-0-	530	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

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032														
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1088	-0-	-322	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	221034	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7466 -	8050
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 N	653	-0-	-187	-0-	653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	224581	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 -	8758
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-	74
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	74
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-	-0-	-0-	74
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	74
06	1200 N	963	-0-	-237	-0-	963	2	N	-0-	-0-	-0-	74
07	1271 N	984	-0-	-287	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-	74

HARPER-KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	238653	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7886 -	8812
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-	318
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-	-0-	-0-	318
04	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2	N	-0-	-0-	-0-	318
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	-0-	318
06	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	1880	2	N	-0-	-0-	-0-	318
07	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	-0-	318

HARPER-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	238654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7920 -	8812
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	501
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	-0-	501
04	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2	N	-0-	-0-	-0-	501
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-	-0-	-0-	501
06	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	1880	2	N	-0-	-0-	-0-	501
07	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	-0-	501

LITTLE		WELL #:		4H	RRCID ->	254565	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 8911 -	10800
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2	N	-0-	-0-	-0-	531
03	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2	N	-0-	-0-	-0-	531
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2	N	-0-	-0-	-0-	531
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2	N	-0-	-0-	-0-	531
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2	N	-0-	-0-	-0-	531
*07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2	N	-0-	-0-	-0-	531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		WELL #:		1 H RRCID -> 211728		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
RICHARDS RANCH "A" UNIT		WELL #:		A 1H RRCID -> 211734		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700						
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
HUSKEY		WELL #:		3H RRCID -> 228109		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112						
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1264	3	63	9	N	57	5	8	98
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6	1	8	103
04	810 N	11	-0-	-799	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8	103
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			103
WOLFE, MARTHA		WELL #:		1H RRCID -> 229068		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359						
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
HOOTEN, OTIS		WELL #:		1 H RRCID -> 230912		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428						
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-
WIDMAN		WELL #:		1 H RRCID -> 231248		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829						
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
LEE		WELL #:		1 H RRCID -> 231258		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404						
02	3915 X	1941	-0-	-1974	-0-	1941	3			N	-0-			44
03	4061 X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-			44
04	3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-			44
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-			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			N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
L CRANFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	237329	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5752	PERF.	5424 - 8200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

LLOYD AOC		WELL #:		1H	RRCID ->	237883	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	5360 - 7258	
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1458 3	18 9	N	16	1 8			95
03	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1352 3	15 9	N	14	2 8			107
04	1440 N	246	-0-	-1194	-0-	246 3		N	-0-				107
05	1581 N	14	-0-	-1567	-0-	14 3		N	-0-				107
06	1320 N	10	-0-	-1310	-0-	10 3		N	-0-	61 1			46
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 3		N	-0-				46

BOLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	237884	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	5950 - 7915	
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-			N	-0-				66
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	1	61 1	1 8		5
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-				5
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				5
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5

POLK & PATTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237888	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5980 - 8171	
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-

RICHARDS RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	237984	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	5905 - 9515	
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-

STRICKLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5990 - 8213	
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

STRICKLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6000 - 8243	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
RICHARDS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	238671	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6049 - 8286			
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
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-

WIDMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	241317	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5976 - 8260			
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	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

PETROGAS 450		WELL #:		1H	RRCID ->	244283	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	5700 - 8071			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIDMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248879	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6205 - 8183			
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-

WIDMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248880	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5878 - 8323			
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

RICHARDS RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	251686	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6001 - 9077			
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

HAMMAN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	265487	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6015 - 9530			
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	2	22
07	9610 X	7715	-0-	-1895	-0-	7682	3	33	9	N	30				52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5910 - 8996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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 4 8	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

WALTER RANCH		WELL #:		7A	RRCID ->	278983	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5400 - 5482	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	278986	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5300 - 5386	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	278987	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	5300 - 5386	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279001	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5270 - 5352	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GOWDY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279037	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5690 - 5730	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	279089	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5310 - 5380	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALTER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	279399	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	5684	PERF. 5348 -	5388			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
F.B. HILL		WELL #:		1	RRCID ->	279539	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5524 -	5586			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDS RANCH		WELL #:		N 21	RRCID ->	279540	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5846 -	5886			
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10		-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-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	279793	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5834 -	5874			
02	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-
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-
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-

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIANGLE J		WELL #:		2	RRCID ->	279989	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5000 -	5024
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342											
COALSON		WELL #:		1H	RRCID ->	223646	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	9058 -	5476
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

COALSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	234513	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	5728 -	8578
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	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-

COALSON		WELL #:		3H	RRCID ->	237910	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	5890 -	8482
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COALSON		WELL #:		4H	RRCID ->	238311	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			46
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			46

OXXN			630579												
THOMASON			WELL #:	1	RRCID ->	214685	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6850 - 9905				
02		0 N	-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-

KOONSMAN			WELL #:	2	H	RRCID ->	229633	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 6375 - 7975			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KOONSMAN			WELL #:	1	H	RRCID ->	231524	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 6250 - 8505			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DODGE, ETHEL WILEY			WELL #:	1	RRCID ->	254628	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6525 - 10728				
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-

P & D OPERATING, INC.			630771												
P & D			WELL #:	1	RRCID ->	203279	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8316 - 8404				
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-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388										
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607										
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640										
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632										
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-	-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2	N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546										
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 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-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296										
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		-0-	274
*07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		-0-	274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PHILLIPS, BOB 662705
 DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

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
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

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	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

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	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

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	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

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	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD. 665701
 HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852														
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
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-	

PROCO OPERATING CO., INC. 679595														
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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-	

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
 DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795																			
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360										COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7945	-	10247		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752												TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8550	-	11839		
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180										COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8550	-	11839		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577										COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8953	-	12587		
02		5684 X	3591	-0-	-2093	-0-	-0-	193	1	3398	2	N	-0-						-0-
03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	5084	2	N	-0-						-0-
04		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5302	2	N	-0-						-0-
05		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	5741	2	N	-0-						-0-
06		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	5363	2	N	-0-						-0-
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578										COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8815	-	11677		
02		6786 X	5853	-0-	-933	-0-	-0-	314	1	5539	2	N	-0-						-0-
03		7254 X	6310	-0-	-944	-0-	-0-	506	1	5804	2	N	-0-						-0-
04		6090 X	5708	-0-	-382	-0-	-0-	318	1	5390	2	N	-0-						-0-
05		5859 X	5757	-0-	-102	-0-	-0-	328	1	5429	2	N	-0-						-0-
06		6060 X	4731	-0-	-1329	-0-	-0-	371	1	4360	2	N	-0-						-0-
07		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580										COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8975	-	11164		
02		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	5157	2	N	-0-						-0-
03		5518 X	5411	-0-	-107	-0-	-0-	434	1	4977	2	N	-0-						-0-
04		5430 X	5239	-0-	-191	-0-	-0-	292	1	4947	2	N	-0-						-0-
05		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	5508	2	N	-0-						-0-
06		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	5054	2	N	-0-						-0-
07		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670										COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8978	-	12761		
02		6235 X	5423	-0-	-812	-0-	-0-	291	1	5132	2	N	-0-						-0-
03		6665 X	5795	-0-	-870	-0-	-0-	465	1	5330	2	N	-0-						-0-
04		5850 X	5582	-0-	-268	-0-	-0-	311	1	5271	2	N	-0-						-0-
05		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	5635	2	N	-0-						-0-
06		5610 X	5485	-0-	-125	-0-	-0-	430	1	5055	2	N	-0-						-0-
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.//		696752											
CROW-WRIGHT		WELL #:		4H	RRCID ->	246856	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8350 - 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
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	247904	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8860 - 12376	
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYZOR NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250462	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	9157 - 12028	
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	255364	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8921 - 11491	
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			-0-

PITNER-NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264176	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8840 - 11362	
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1H	RRCID ->	227193	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	5640 - 8005	
ALBERTHAL		698690											
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-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	788			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	788			N	NO RPT			-0-
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		698690								
REGAL BENNETT		WELL #:		1H	RRCID ->	252795	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	5909 - 7118
M	O	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	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REGAL-NASH		WELL #:		3H	RRCID ->	253087	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	5900 - 7890
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	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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REGAL BENNETT		WELL #:		2H	RRCID ->	254630	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5712 - 7447
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REGAL-NASH		WELL #:		4H	RRCID ->	254631	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	5559 - 7069
02	DELQ 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	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	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:		1 H	RRCID ->	254763	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	6052 - 7713
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REGAL-BOONSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	259963	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	7093 - 9025
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:		2H	RRCID ->	261048	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	5445 - 7425
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
 REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

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

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

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-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 COCANOUGHUR UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

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

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

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-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

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-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

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-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	21	9	N	19						157
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	-0-	788	2	43	9	N	39	171	1				25
04	840 N	808	-0-	-32	-0-	-0-	763	2	45	9	N	41						66
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2	117	9	N	106	152	1				20
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	N	21						41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370								
SHERMAN-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 205801		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 206851		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

KEW-CRANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 207515		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709		
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	64
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	604 2	131 9	N	119	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

CRANDALL		WELL #: 2		RRCID -> 209653		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209654		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

SHERMAN-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209655		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

CRANDALL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 209656		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

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	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34		

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 221084		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90		

ENGLISH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 224893		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630					
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	73	2	32	9	N	29	179	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19	2	11	9	N	10	20	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	20	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	20	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	20	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20		

ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716					
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	8	98		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98		

ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30		

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		

ENGLISH D		WELL #: 6		RRCID -> 248540		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730					
02	2900 N	1188	-0-	-1712	-0-	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370									
ENGLISH SISTERS		WELL #: 5		RRCID -> 248914		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696			
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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	

ENGLISH D		WELL #: 8		RRCID -> 248917		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 248918		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5 8	26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 248922		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	

ENGLISH B		WELL #: 1		RRCID -> 248923		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135	

ENGLISH B		WELL #: 2		RRCID -> 248924		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734			
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	57	
03	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1392 2		N	-0-	57	
04	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1359 2		N	-0-	57	
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	57	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	57	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57	

ENGLISH B		WELL #: 3		RRCID -> 248926		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672			
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-	32	
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	-0-	32	
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-	32	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-	32	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-	32	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370									
NOBLES		WELL #:		1	RRCID ->	254462	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	8788	PERF.	7320 - 7330	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

ENGLISH SISTERS		WELL #:		7	RRCID ->	273681	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7994 - 8656	
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	NO RPT	-0-	-0-	1817			N	NO RPT			103	

ENGLISH		WELL #:		1H	RRCID ->	273682	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8444 - 9792	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113	

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	273789	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	8010 - 8570	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79738			N	NO RPT			19	

ENGLISH SISTERS		WELL #:		8	RRCID ->	274435	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8010 - 8766	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			82	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82	

ENGLISH SISTERS		WELL #:		9	RRCID ->	274436	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	8030 - 8676	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	

BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	274764	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8092 - 8486	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	216 2	4 9	N	4			57	
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	241 2	3 9	N	3			60	
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	265 2	3 9	N	3			63	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	N	1			64	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335 2	2 9	N	2			66	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	90159				N	NO RPT			192

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	276783	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	8060 - 8634	
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
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
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26		46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	276784	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8060 - 8680	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	53061				N	NO RPT			61

ENGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	276785	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8084 - 8794	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	92342				N	NO RPT			26

ENGLISH		WELL #:		12	RRCID ->	276786	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8060 - 8746	
02	2900 N	755	-0-	-2145	108309	751	2	4	9	N	4		68
03	3100 N	395	-0-	-2705	105604	386	2	9	9	N	8		76
04	3000 N	376	-0-	-2624	102980	374	2	2	9	N	2		78
05	3100 N	331	-0-	-2769	100211	331	2		N	-0-			78
06	3000 N	315	-0-	-2685	97526	314	2	1	9	N	1		79
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97526				N	NO RPT			79

ENGLISH		WELL #:		5	RRCID ->	276794	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8050 - 8750	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172480				N	NO RPT			48

ENGLISH D		WELL #:		1	RRCID ->	276795	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7928 - 8746	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370														
INGLISH D		WELL #:		2	RRCID ->	276804	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7928 -	8678						
M	O	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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		41178				N	NO RPT						110

INGLISH D		WELL #:		7	RRCID ->	276805	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8064 -	8718						
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		149499				N	NO RPT						58

INGLISH D		WELL #:		3	RRCID ->	276832	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7996 -	8626						
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		106527						N	NO RPT				108

CRAIG-MUNCASTER		WELL #:		4	RRCID ->	276833	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7946 -	8736						
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		100826						N	NO RPT				38

INGLISH		WELL #:		13	RRCID ->	277014	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8036 -	8754						
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		167659						N	NO RPT				53

INGLISH		WELL #:		15	RRCID ->	277016	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7970 -	8696						
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		120191						N	NO RPT				83

INGLISH		WELL #:		16	RRCID ->	277017	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8044 -	8696						
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		74792						N	NO RPT				30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370										
INGLISH		WELL #:		2	RRCID ->	277018	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7860 -	8756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

INGLISH		WELL #:		3	RRCID ->	277019	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 8194 -	8736		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	126529				N	NO RPT		93	

INGLISH D		WELL #:		11	RRCID ->	277030	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8044 -	8590		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	102870				N	NO RPT		63	

INGLISH D		WELL #:		10	RRCID ->	277032	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 8034 -	8650		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	164662				N	NO RPT		60	

INGLISH D		WELL #:		15	RRCID ->	277058	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8010 -	8586		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74486				N	NO RPT		30	

INGLISH D		WELL #:		17	RRCID ->	277059	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 7996 -	8636		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	106911				N	NO RPT		26	

INGLISH D		WELL #:		4	RRCID ->	277406	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7924 -	8630		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	199072				N	NO RPT		170	

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	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		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	148270			N	NO RPT	40		

ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	277493	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8134 - 8722
02	0 W	756	-0-	756	36601	755	2	1	9	N	1	62
03	0 W	904	-0-	904	37505	891	2	13	9	N	12	74
04	3000 N	869	-0-	-2131	35374	855	2	14	9	N	13	87
05	3100 N	835	-0-	-2265	33109	831	2	4	9	N	4	91
06	3000 N	791	-0-	-2209	30900	788	2	3	9	N	3	94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30900			N	NO RPT	94		

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	277645	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8170 - 8350
08	14B2 EXT	188	-0-	188	94954	181	2	7	9	N	6	79
09	14B2 EXT	350	-0-	350	95304	330	2	20	9	N	18	97
10	14B2 EXT	514	-0-	514	95818	448	2	66	9	N	60	147
11	14B2 EXT	396	-0-	396	96214	396	2			N	-0-	147
12	14B2 EXT	301	-0-	301	96515	262	2	39	9	N	35	20
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	15	9	N	14	34
05	14B2 EXT	262	-0-	262	97789	251	2	11	9	N	10	44
06	14B2 EXT	64	-0-	64	97853	64	2			N	-0-	44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97853			N	NO RPT	44		

ENGLISH		WELL #:		8	RRCID ->	277979	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8100 - 8776
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64		

ENGLISH		WELL #:		9	RRCID ->	278526	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8106 - 8782
02	0 W	125	-0-	125	134126	125	2			N	-0-	128
03	0 W	134	-0-	134	134260	134	2			N	-0-	128
04	0 W	-0-	-0-	-0-	134260					N	-0-	128
05	0 W	-0-	-0-	-0-	134260					N	-0-	128
06	0 W	30	-0-	30	134290	30	2			N	-0-	128
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	134290			N	NO RPT	128		

ENGLISH SISTERS		WELL #:		6	RRCID ->	278697	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8008 - 8686
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	NO RPT	-0-	-0-	88051			N	NO RPT	28		

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	64508		N	-0-			82
03		0 W	-0-	-0-	-0-	64508		N	1	1 8		82
04		0 W	-0-	-0-	-0-	64508		N	-0-			82
05		0 W	-0-	-0-	-0-	64508		N	1	1 8		82
06		0 W	-0-	-0-	-0-	64508		N	-0-			82
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	64508		N	NO RPT			82

RIO O & P LLC			712827									
SWEENEY		WELL #:	1	RRCID ->	198942	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6344 -	6482
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-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC			739823									
PEEK		WELL #:	2	RRCID ->	180768	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7324 -	7840
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

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183719	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7310 -	7864
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

BARNETT		WELL #:	3	RRCID ->	184356	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8112 -	8332
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

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185581	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7274 -	7840
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823										
PEEK		WELL #: 3		RRCID -> 186027		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830				
M	O	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
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-	

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 189483		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780				
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	

DOWNE		WELL #: 2		RRCID -> 190503		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824				
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2 9	N	2	-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-	

PEEK		WELL #: 4		RRCID -> 192277		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838				
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-	

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 192837		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858				
02	1363 N	1339	-0-	-24	-0-	1337	2	2 9	N	2	-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-	

BARNETT		WELL #: 4		RRCID -> 193359		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382				
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	

MCCURDY		WELL #: 3		RRCID -> 195517		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830				
02	2639 N	2592	-0-	-47	-0-	2590	2	2 9	N	2	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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

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

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

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-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

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-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

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-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

02	406 N	302	-0-	-104	-0-	300	2	2 9	N	2	-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-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

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	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

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
DOWNE		WELL #:		5	RRCID ->	203252	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7947	PERF. 7334 -	7880
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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

MAEYERS		WELL #:		6	RRCID ->	203489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6962 -	7470
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

MAEYERS		WELL #:		7	RRCID ->	206671	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6990 -	7500
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

MAEYERS		WELL #:		8	RRCID ->	206716	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 6890 -	7390
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-

BARNETT		WELL #:		7	RRCID ->	208637	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7468 -	8190
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-

BARNETT		WELL #:		8	RRCID ->	209313	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 7464 -	8170
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

PEEK		WELL #:		5	RRCID ->	210859	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7310 -	7780
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-

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	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
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

MAEYERS		WELL #: 10		RRCID -> 214667		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520		
02	1769 N	1672	-0-	-97	-0-	1670 2	2 9	N	2	-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-

MAEYERS		WELL #: 12		RRCID -> 214669		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454		
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-

MAEYERS		WELL #: 14		RRCID -> 216972		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500		
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-	59
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368 2		N	-0-	35

MAEYERS		WELL #: 15		RRCID -> 216973		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410		
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-

ACOLA		WELL #: 3		RRCID -> 219147		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520		
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

ACOLA		WELL #: 4		RRCID -> 219148		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616		
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	964 2	1 9	N	1	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823								
ACOLA		WELL #: 6		RRCID -> 223262		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			32

HOUGH-MANNING		WELL #: 7		RRCID -> 229275		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			24
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			24
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			24
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			24
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			24
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			24

HOUGH-MANNING		WELL #: 3		RRCID -> 229276		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430		
02	1247 N	1110	-0-	-137	-0-	1110	2			66
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			66
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			66
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			66
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			66
07	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			66

BARNETT		WELL #: 9		RRCID -> 237950		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350		
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

BARNETT		WELL #: 10		RRCID -> 238258		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350		
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			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

ACOLA		WELL #: 9		RRCID -> 239370		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464		
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			44
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			44
04	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			44
05	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			44
06	1740 N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			44
07	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			44

BARNETT		WELL #: 11		RRCID -> 241178		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374		
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1620	2	28	9	65
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1686	2	24	9	87
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1651	2	25	9	110
05	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1670	2	55	9	23
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	44
*07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
BARNETT		WELL #: 12		RRCID -> 242740		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 7604 - 8350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	609 N	581	-0-	-28	-0-	581	2				18
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	599	2	12	9		29
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				29
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2				29
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2				29
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2				29

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246441		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 7320 - 7890	
02	1421 N	1371	-0-	-50	-0-	1362	2	9	9		31
03	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1474	2	2	9		33
04	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1424	2	3	9		36
05	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2				36
06	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1362	2	1	9		37
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2				37

BARNETT		WELL #: 13		RRCID -> 256250		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7512 - 8222	
02	928 N	885	-0-	-43	-0-	885	2				-0-
03	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2				-0-
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2				-0-
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2				-0-
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	2				-0-
07	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2				-0-

ACOLA		WELL #: 10		RRCID -> 259681		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7030 - 7504	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				42
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2				42
04	870 N	747	-0-	-123	-0-	747	2				42
05	837 N	741	-0-	-96	-0-	739	2	2	9		44
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	2				44
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2				44

MAEYERS		WELL #: 16		RRCID -> 263901		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7000 - 7520	
02	1363 N	1225	-0-	-138	-0-	1224	2	1	9		58
03	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2				58
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2				58
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2				58
06	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2				58
07	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2				58

MAEYERS		WELL #: 17		RRCID -> 264181		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6970 - 7520	
02	2088 N	2041	-0-	-47	-0-	2041	2				46
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2				46
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9		48
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9		55
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2112	2	84	9		38
07	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2151	2	4	9		42

BARNETT		WELL #: 14		RRCID -> 264572		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7562 - 8320	
02	2233 N	2173	-0-	-60	-0-	2117	2	56	9		86
03	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2262	2	59	9		12
04	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	2161	2	42	9		50
05	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2242	2	57	9		49
06	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2139	2	51	9		95
07	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2197	2	46	9		67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SABLE OPERATING COMPANY				742236											
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	208536	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3609 - 3722		
M	O	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
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-

BETTY				WELL #:	1 H	RRCID ->	213442	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	5255 - 5880		
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-

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	219177	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	4077 - 4173		
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-

HINKSON				WELL #:	7703	RRCID ->	219178	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4210 - 4281		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDREATTA				WELL #:	1	RRCID ->	237012	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4605 - 4678		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIEBE				WELL #:	3	RRCID ->	241311	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4093 - 4103		
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-

HINKSON				WELL #:	21	RRCID ->	241518	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	4077 - 4139		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.// 742236														
BILL HINKSON "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 247772		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146								
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
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-
MARINER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 255222		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288								
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-
HINKSON		WELL #: 16		RRCID -> 256474		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152								
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-
HINKSON 79		WELL #: 3		RRCID -> 256752		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220								
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-
HINKSON		WELL #: 9		RRCID -> 257586		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLARK, GRAHAME		WELL #: 2		RRCID -> 259723		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284								
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	40	40	1			-0-
KIRK A		WELL #: 1		RRCID -> 261051		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.// 742236														
ANDREATTA A		WELL #: 1		RRCID -> 261496		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785								
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994				Y	-0-					-0-

ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 261835		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090								
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	1			-0-

HINKSON 79		WELL #: 4		RRCID -> 262928		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A								
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-

HINKSON		WELL #: 17		RRCID -> 262933		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A								
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-

HINKSON		WELL #: 7702		RRCID -> 264246		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235								
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-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY		748782														
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 213636		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600								
02	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	114	1	5641	2	Y	19					78
						21	9									
03	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	117	1	5647	2	Y	24					102
						26	9									
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	116	1	5427	2	Y	-0-					102
05	5611 X	5108	-0-	-503	-0-	106	1	5002	2	Y	-0-					102
06	5430 X	5153	-0-	-277	-0-	110	1	5043	2	Y	-0-					102
07	5611 X	5564	-0-	-47	-0-	125	1	5439	2	Y	-0-					102

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

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

02	2900 N	3066	-0-	166	166	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

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

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-	70 1	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

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

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						

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

02	1102 N	1056	-0-	-46	-0-	20	1	1008	2	N	25		194
						28	9						
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	21	1	1030	2	N	-0-		194
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	N	37	159 1	72
						41	9						
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	2	N	34		106
						37	9						
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	21	1	958	2	N	6		112
						7	9						
07	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	23	1	1012	2	N	5		117
						6	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
SAUDER MANAGEMENT COMPANY		//CONT.// 748782													
ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 243558		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	91	1	4524	2	Y	-0-				48
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	83	1	4001	2	Y	-0-				48
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	73	1	3412	2	Y	18	61	1		5
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	20	9								
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	72	1	3415	2	Y	-0-				5
*07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	77	1	3501	2	Y	-0-				5
						63	1	2729	2	Y	-0-				5
STEVENS-MARTIN UNIT II		WELL #: 1H		RRCID -> 246803		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688						
02	5162 X	3346	-0-	-1816	-0-	66	1	3276	2	N	4				196
03	5518 X	4817	-0-	-701	-0-	4	9								
04	5400 X	4449	-0-	-951	-0-	98	1	4717	2	N	2				198
05	5580 X	4967	-0-	-613	-0-	2	9								
06	5400 X	4167	-0-	-1233	-0-	91	1	4294	2	N	58	185	1		71
07	4805 X	4553	-0-	-252	-0-	64	9								
						103	1	4864	2	N	-0-				71
						89	1	4078	2	N	-0-				71
						102	1	4451	2	N	-0-				71
ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 272767		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821						
02	15283 X	14392	-0-	-891	-0-	283	1	14074	2	N	32				168
03	16213 X	14984	-0-	-1229	-0-	35	9								
04	15540 X	14370	-0-	-1170	-0-	303	1	14653	2	N	25				193
05	15810 X	14677	-0-	-1133	-0-	28	9								
06	14880 X	13720	-0-	-1160	-0-	299	1	14040	2	N	28	186	1		35
07	15376 X	13764	-0-	-1612	-0-	31	9								
						302	1	14322	2	N	48				83
						53	9								
						293	1	13386	2	N	37				120
						41	9								
						308	1	13431	2	N	23				143
						25	9								
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274513		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363						
02	16617 X	16350	-0-	-267	-0-	321	1	15943	2	N	78				353
03	17763 X	17184	-0-	-579	-0-	86	9								
04	17190 X	16136	-0-	-1054	-0-	347	1	16780	2	N	52				405
05	17701 X	17106	-0-	-595	-0-	57	9								
06	16920 X	15664	-0-	-1256	-0-	335	1	15750	2	N	46	355	1		96
07	17484 X	17010	-0-	-474	-0-	51	9								
						352	1	16673	2	N	74				170
						81	9								
						334	1	15294	2	N	33				203
						36	9								
						380	1	16607	2	N	21				224
						23	9								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 118530		COMPL. DATE 09/23/1985			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246						
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 1													
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMITH, T. M.		WELL #:		6	RRCID ->	170576	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7056 - 7220
M	O	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
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

SMITH, T. M.		WELL #:		7	RRCID ->	178233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6776 - 7190
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

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #:		4	RRCID ->	184907	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	6854 - 7274
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

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #:		2	RRCID ->	186414	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7070 - 7296
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

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #:		5	RRCID ->	187814	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7095 - 7295
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

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #:		6	RRCID ->	187815	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7110 - 7335
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SMITH, T. M.		WELL #: 8		RRCID -> 191446		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240		
M	O	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	
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	174 1	5109 3	N	11		15
						12 9					
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	180 1	5150 3	N	-0-		15
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	180 1	4494 3	N	-0-		15
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	186 1	4705 3	N	-0-		15
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	156 1	4373 3	N	-0-		15
*07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	156 1	4913 3	N	-0-		15

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 3		RRCID -> 191447		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372		
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

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 7		RRCID -> 201499		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337		
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

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 8		RRCID -> 210971		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290		
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

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 9		RRCID -> 220692		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268		
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	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	93 1	6192 3	N	-0-		7

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 10		RRCID -> 223716		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278		
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

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	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
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	174	1	3639	3	N	10	16
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	111	9	3721	3	N	6	22
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

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 213505		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855			
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-

TRITT		WELL #: 1H		RRCID -> 223995		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PARKER-BETZEL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235558		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405			
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-

PIPES		WELL #: 1 H		RRCID -> 235559		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160			
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-

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 246669		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690			
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-

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

MOORE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	253075	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7920 -	9800
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-		

MOORE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	253081	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8144 -	9568
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-		

PIPES		WELL #:		3H	RRCID ->	253084	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	8050 -	9160
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-		

PIPES		WELL #:		2H	RRCID ->	253508	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	8050 -	9160
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-		

MCCUTCHIN		WELL #:		1H	RRCID ->	254892	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8965 -	11405
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-		

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 PROD	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
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-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
 LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

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

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

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

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

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

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112							
BRAUNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 222405	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 5800	- 8310	
M	O	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HM MCPHERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224293	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8080	- 8531	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAHAFFEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230427	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 7103	- 8703	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, N.		WELL #: 1 H		RRCID -> 230702	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 5680	- 7971	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WORCESTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231021	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 6889	- 8324	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

C. DURANT UNIT "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231551	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 6068	- 9104	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLAIR-PICKERING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 236397	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 5325	- 7016	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.//		787112											
BLAIR-PICKERING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236399	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	5578 - 6916			
M	O	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
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-

MAHAFFEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240394	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6899 - 9444
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	185614	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8232 - 9162			
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			

WYATT		WELL #:		3	RRCID ->	188541	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	7882 - 8764			
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			

WYATT		WELL #:		5	RRCID ->	188542	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8052 - 8986			
02	2900	N	1728	-0-	-1172	-0-	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			

WYATT		WELL #:		4	RRCID ->	189078	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8114 - 9098			
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			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7948	-	8812
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7890	-	8620
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	

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7933	-	8796
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	

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	8833	PERF. 7925	-	8782
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	

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7863	-	8645
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	

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006										TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8572	-	8741
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	

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	8821	PERF. 7917	-	8656
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 809930									
OLEX U. S.		WELL #: 6		RRCID -> 227877		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7960 - 8816	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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

HUTCHESON		WELL #: 3H		RRCID -> 228118		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6795 - 8220	
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

HUTCHESON		WELL #: 2H		RRCID -> 228210		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6925 - 8725	
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

HARMS		WELL #: 4 H		RRCID -> 233027		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 8516 - 9425	
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

WILSON-HARRIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 234927		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 7080 - 9070	
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

WILSON-HARRIS		WELL #: 3 H		RRCID -> 234928		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6800 - 8592	
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

WILSON-HARRIS		WELL #: 4 H		RRCID -> 234929		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 6940 - 8700	
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4147 X	564	-0-	-3583	-0-	14	1	542	2	N	7	7	8			97
03	4433 X	2213	-0-	-2220	-0-	8	9									97
04	4290 X	3593	-0-	-697	-0-	24	1	2189	2	N	-0-					97
05	3596 X	2784	-0-	-812	-0-	148	1	3445	2	N	-0-					97
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	12	1	2771	2	N	1	1	8			97
07	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	1	9				-0-					97
						3598	2			N	-0-					97
						2	1	2964	2	N	1	1	8			97
						1	9									

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

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

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

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-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

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

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

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-

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

PILOT				WELL #:	6H	RRCID ->	238287	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3950 - 7002	
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

PILOT				WELL #:	10H	RRCID ->	238302	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3570 - 6752	
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

PILOT				WELL #:	9H	RRCID ->	238306	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3900 - 7102	
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	499	1	3756	3	Y	5			86
						6	9							
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	602	1	4667	3	Y	5			91
						6	9							
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	599	1	4437	3	Y	5			96
						6	9							
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

PILOT				WELL #:	8H	RRCID ->	238341	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	3700 - 6022	
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

PILOT				WELL #:	12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	4020 - 6962	
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILOT				WELL #: 17	RRCID -> 239246	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4274	- 4298					
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-
PILOT				WELL #: 22H	RRCID -> 248138	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 3693	PERF. 3960	- 6702					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PILOT				WELL #: 18H	RRCID -> 248254	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3541	PERF. 3730	- 6932					
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
07	4061 X	3440	-0-	-621	-0-	316 1	3124 3	Y	-0-					62
PILOT				WELL #: 14H	RRCID -> 248349	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 3930	- 6992					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILOT				WELL #: 16H	RRCID -> 248361	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3830	- 7122					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 BALANCE		
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
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	10			59		
						11 9									
07	4092 X	2855	-0-	-1237	-0-	262 1	2593 3		Y	-0-			59		

PILOT		WELL #:		15H	RRCID ->	248405	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	3950 -	6852		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

PILOT		WELL #:		23H	RRCID ->	248460	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3713	PERF.	3870 -	6252		
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		

PILOT		WELL #:		11H	RRCID ->	250153	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3800 -	6262		
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		

STEWART OIL & GAS		820577		WELL #:		1	RRCID ->	264501	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	4032 -	4052
GW STEWART															
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

GW STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	264566	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4004 -	4034		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

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

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
 WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

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	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			111

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	N	33
03	3224 X	2904	-0-	-320	-0-	2882	2	22	9	N	20
04	2820 X	2733	-0-	-87	-0-	2716	2	17	9	N	15
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2781	2	13	9	N	12
06	2850 X	2658	-0-	-192	-0-	2645	2	13	9	N	12
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT

LUCKY LADY		WELL #: 1 H		RRCID -> 210954		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076			
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RSK-STAR		WELL #: 5		RRCID -> 214861		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697			
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BULLARD		WELL #: 1H		RRCID -> 215443		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RSK-STAR		WELL #: 6		RRCID -> 223717		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538			
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARRETT-STAR		WELL #: 1H		RRCID -> 238057		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	1286	-0-	1286	-0-	1247	2	39	9	N	35
04	3660 X	1767	-0-	-1893	-0-	1706	2	61	9	N	55
05	3782 X	1534	-0-	-2248	-0-	1477	2	57	9	N	52
06	3660 X	1579	-0-	-2081	-0-	1513	2	66	9	N	60
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT

MOONEY		WELL #: 1H		RRCID -> 238263		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541			
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-
03	4216 X	2517	-0-	-1699	-0-	2517	2			N	-0-
04	3270 X	2314	-0-	-956	-0-	2314	2			N	-0-
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-
06	2460 X	2155	-0-	-305	-0-	2155	2			N	-0-
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
 MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

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

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
 KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.//		835710									
WICKIZER		WELL #:		1 H	RRCID ->	237007	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6992 - 8971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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

KING UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241039	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7135 - 9167	
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-

KING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250169	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	7130 - 9275	
02		12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12307 2	74 9	N	67			342
03		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12851 2	74 9	N	67			409
04		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11929 2	74 9	N	67			476
05		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857 2		N	-0-			476
06		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2		N	-0-			476
*07		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2		N	-0-			476

TARFON OIL & GAS CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	238342	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	6114 - 7852	
HAMPLIN UNIT		836178											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78			78
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

HAMPLIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244292	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6065 - 7767	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	189628	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7250 - 7753	
HAMPTON		841329											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329								
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

DOBBINS		WELL #: 5		RRCID -> 196496		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895		
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	206 1	1855 2	N	5	51
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	234 1	2110 2	N	10	61
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	216 1	1944 2	N	7	68
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
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	220 1	1984 2	N	5	34

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197324		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631		
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

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 200834		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590		
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

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200905		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530		
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	26 1	296 2	Y	12	38
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	28 1	318 2	Y	26	18
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	29 9	304 2	Y	11	29
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	340 2	47 9	Y	43	9
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	21 1	239 2	Y	12	21
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	13 9	296 2	Y	10	31

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201311		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
OATES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201316		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	02/05/2016	- PLUGGED	02/05/16	Y	-0-			-0-

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203760		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824					
02	13601 X	11798	-0-	-1803	-0-	937 1	10775 2	Y	78				174
03	14539 X	12216	-0-	-2323	-0-	970 1	11162 2	Y	76	114 1			136
04	14070 X	12044	-0-	-2026	-0-	957 1	11009 2	Y	71	59 1			148
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
*07	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	1103 1	12686 2	Y	72	128 1			124

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203761		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650					
02	7743 X	7168	-0-	-575	-0-	571 1	6564 2	Y	30				50
03	7998 X	7444	-0-	-554	-0-	594 1	6826 2	Y	22	35 1			37
04	7410 X	7093	-0-	-317	-0-	566 1	6509 2	Y	16	17 1			36
05	7657 X	7340	-0-	-317	-0-	7319 2	21 9	Y	19	32 1			23
06	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	554 1	6375 2	Y	14				37
*07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	537 1	6172 2	Y	14	28 1			23

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209333		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534					
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

OATES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209940		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508					
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

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210104		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451					
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
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	* * DISPOSITIONS	C	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	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	88 1	1016 2	Y	13			36
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	14 9	988 2	Y	18	25 1		29
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	86 1	1088 2	Y	16	13 1		32
05	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	20 9	13 9	Y	12	23 1		21
06	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	95 1	1065 2	Y	14			35
07	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	18 9	1082 2	Y	16	26 1		25

WATTS, CALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 216190		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6917 - 7172		
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	213 1	2445 2	Y	5			31
03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	6 9	2499 2	Y	6			37
04	2970 X	2533	-0-	-437	-0-	217 1	2322 2	Y	8			45
05	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	202 1	6 9	Y	5			50
06	2970 X	2605	-0-	-365	-0-	9 9	2391 2	Y	5	44 1		11
07	2852 X	2634	-0-	-218	-0-	2562 2	2420 2	Y	4			15

OATES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221191		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7350 - 7920		
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-	10 9	2572 2	N	-0-			79
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	286 1		N	-0-			79
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	3205 2	2668 2	N	-0-			79
07	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	296 1	2625 2	N	-0-			79

WATTS, CALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221276		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7500 - 9110		
02	3016 X	2537	-0-	-479	-0-	202 1	2326 2	Y	8			53
03	3224 X	2711	-0-	-513	-0-	9 9	2485 2	Y	9			62
04	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	216 1	2489 2	Y	12			74
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	13 9	17 9	Y	15			89
06	2610 X	2437	-0-	-173	-0-	2824 2	2232 2	Y	10	71 1		28
07	2821 X	2640	-0-	-181	-0-	194 1	2421 2	Y	7			35

SCOTT, R.		WELL #: 1H		RRCID -> 226689		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6936		PERF. 7700 - 10103		
02	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	211 1	3 9	N	3			114
03	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	8 9	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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4118 X	2002	-0-	-2116	-0-	159 1	8	1834 2	N	92		
						9 9						
03	3999 X	2856	-0-	-1143	-0-	228 1	10	2617 2	N	102		
						11 9						
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	319 1	38	3671 2	N	140		
						42 9						
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7200 2	15	17 9	N	149	6	8
06	3000 X	2017	-0-	-983	-0-	160 1	11	1845 2	N	160		
						12 9						
07	4154 X	3480	-0-	-674	-0-	278 1	6	3195 2	N	25	141	1
						7 9						

WATTS, CALLIE		WELL #:		4 H	RRCID ->	235591	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	7400 - 9537
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5626 X	5438	-0-	-188	-0-	1595 1	6	3836 2	N	78		
						7 9						
03	6200 X	4860	-0-	-1340	-0-	1705 1	2	3153 2	N	80		
						2 9						
04	6000 X	5865	-0-	-135	-0-	1650 1	3	4212 2	N	83		
						3 9						
05	6200 X	5960	-0-	-240	-0-	1705 1	17	4236 2	N	100		
						19 9						
06	5820 X	5580	-0-	-240	-0-	1650 1	17	3911 2	N	47	70	1
						19 9						
07	6076 X	4685	-0-	-1391	-0-	1705 1	3	2977 2	N	50		
						3 9						

GREEN		WELL #:		2 H	RRCID ->	235653	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	7550 - 9717
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4640 X	2758	-0-	-1882	-0-	218 1	34	2503 2	Y	50	84	1
						37 9						
03	4960 X	2482	-0-	-2478	-0-	196 1	34	2249 2	Y	84		
						37 9						
04	4800 X	2771	-0-	-2029	-0-	219 1	29	2520 2	Y	113		
						32 9						
05	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	3409 2	23	25 9	Y	52	84	1
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	207 1	16	2377 2	Y	68		
						18 9						
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	347 1	20	3989 2	Y	88		
						22 9						

GREEN		WELL #:		3 H	RRCID ->	237710	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7500 - 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	AMT CODE	BALANCE		
02	12180 X	12073	-0-	-107	-0-	962 1	38	11069 2	Y	59	103	1
						42 9						
03	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	1044 1	38	12008 2	Y	97		
						42 9						
04	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	998 1	33	11480 2	Y	130		
						36 9						
05	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	13109 2	24	26 9	Y	57	97	1
06	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	1008 1	15	11590 2	Y	72		
						17 9						
07	12431 X	11578	-0-	-853	-0-	925 1	16	10635 2	Y	88		
						18 9						

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 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
02	435 X	375	-0-	-60	-0-	30 1	345 2	Y	-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 2	Y	-0-
04	420 X	363	-0-	-57	-0-	29 1	334 2	Y	-0-
05	434 X	351	-0-	-83	-0-	351 2		Y	-0-
06	450 X	367	-0-	-83	-0-	29 1	338 2	Y	-0-
07	465 X	315	-0-	-150	-0-	25 1	290 2	Y	-0-

HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 241527	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8100	- 10137
02	4292 X	4232	-0-	-60	-0-	339 1	3891 2	Y	47
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	375 1	4311 2	Y	47
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	359 1	4121 2	Y	50
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4866 2	6 9	Y	55
06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	368 1	4231 2	Y	55
*07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	396 1	4551 2	Y	47

FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 246417	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6972	- 6790
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	8
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8

FOWLER		WELL #:		2H	RRCID -> 248542	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 6557	PERF. 7860	- 9470
02	2262 X	1891	-0-	-371	-0-	1884 2	7 9	Y	77
03	2635 X	2235	-0-	-400	-0-	2203 2	32 9	Y	106
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	34
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34

RIECK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 256826	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7077	PERF. 8850	- 9103
02	4785 X	3701	-0-	-1084	-0-	3692 2	9 9	N	55
03	5115 X	3936	-0-	-1179	-0-	3929 2	7 9	N	61
04	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	3899 2	3 9	N	64
05	3968 X	3535	-0-	-433	-0-	3526 2	9 9	N	72
06	3840 X	2693	-0-	-1147	-0-	2686 2	7 9	N	78
*07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4246 2	9 9	N	86

DOBBINS		WELL #:		10H	RRCID -> 257652	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 8425	- 10977
02	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	1292 1	11624 2	Y	106
03	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	1378 1	12396 2	Y	193
04	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	1299 1	11689 2	Y	134
05	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	13270 2	89 9	Y	70
06	13530 X	13070	-0-	-460	-0-	1300 1	11702 2	Y	132
07	13950 X	13456	-0-	-494	-0-	1338 1	12044 2	Y	199

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 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
02	6293 X	6077	-0-	-216	-0-	602 1	5414 2	N		55			155
03	6727 X	6485	-0-	-242	-0-	61 9 644 1	5797 2	N		40			195
04	6510 X	6193	-0-	-317	-0-	44 9 609 1	5481 2	N		94	173 1		116
05	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	103 9 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
07	6510 X	6269	-0-	-241	-0-	83 9 622 1	5595 2	N		47			227
						52 9							

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	259072	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	8550 - 9648	
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-	

HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259077	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	9575 - 10952	
02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	416 1	4786 2	N		2			40
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	2 9 450 1	5173 2	N		-0-			40
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	436 1	5017 2	N		3			43
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	3 9 5612 2	8 9	N		7	5 8		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

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	260437	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	8650 - 10696	
02	10121 X	8842	-0-	-1279	-0-	705 1	8113 2	Y		22			93
03	10664 X	9282	-0-	-1382	-0-	24 9 734 1	8443 2	Y		95	136 1		52
04	10200 X	8823	-0-	-1377	-0-	105 9 704 1	8101 2	Y		16			68
05	10044 X	9326	-0-	-718	-0-	18 9 9247 2	79 9	Y		72	120 1		20
06	9480 X	9220	-0-	-260	-0-	737 1	8479 2	Y		4			24
07	9455 X	9309	-0-	-146	-0-	4 9 744 1	8553 2	Y		11			35
						12 9							

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	262923	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	7220 - 9052	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
R. SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	264570	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7400 - 10088		
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
02	15399 X	9262	-0-	-6137	-0-	9253	2	9	9	N	8			155
03	16461 X	9370	-0-	-7091	-0-	53	1	9317	2	N	-0-			155
04	14790 X	8965	-0-	-5825	-0-	11	1	8954	2	N	-0-			155
05	13082 X	7375	-0-	-5707	-0-	7364	2	11	9	N	10	110	1	55
06	10140 X	9293	-0-	-847	-0-	62	1	9231	2	N	-0-			55
07	9889 X	9788	-0-	-101	-0-	120	1	9668	2	N	-0-			55

THOMPSON SANDRA				WELL #:	1H	RRCID ->	268593	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	8010 - 10773	
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

TERVITA, LLC HORSESHOE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	224788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6610 - 9100	
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-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. GOSDIN				WELL #:	1W	RRCID ->	228179	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5774 - 6820	
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ROIL "COWBOY" BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	125070	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7074 - 7283	
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

SMITH, T. M.				WELL #:	4	RRCID ->	129725	COMPL. DATE	12/23/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7057 - 7257	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278												
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

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700												
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

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922												
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870												
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731												
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771												
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	84		168
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
RATLIFF, L. D.		WELL #:		6	RRCID ->	190528	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6455 - 6730	
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
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

RATTAN, SHIRLEY		WELL #:		2	RRCID ->	191470	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7696	
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

RATTAN, SHIRLEY		WELL #:		3	RRCID ->	197679	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7156 - 7700	
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

GAGE, REX		WELL #:		1	RRCID ->	198675	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7282 - 7850	
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

LISBY, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	201545	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6560 - 6921	
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

STONE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	201546	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	6710 - 7143	
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

STEARNS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	204665	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6537 - 6910	
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

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

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944													
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

COCANOUGHHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953													
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

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959													
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-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094													
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

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985													
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

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964										
GETTYS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213096		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			60
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			60
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			60
05	899 N	683	-0-	-216	-0-	683 3		N	-0-			60
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			60
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	738 3		N	-0-			60

GUTHRIE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214842		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

GUTHRIE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 214843		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895				
02	1711 N	1609	-0-	-102	-0-	1609 3		N	-0-			115
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1814 3	6 9	N	5			120
04	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1628 3	6 9	N	5			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

HORNER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 215165		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148				
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2025 3	3 9	N	3			100
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2185 3	9 9	N	8			108
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086 3	4 9	N	4			112
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168 3	9 9	N	8			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	5			125

GUTHRIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 223704		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820				
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1588 3	11 9	N	10			70
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1572 3	6 9	N	5			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

GUTHRIE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224585		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934				
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

RATLIFF EAST		WELL #: 1		RRCID -> 226615		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838				
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 8		79
06	2220 N	1885	-0-	-335	-0-	1885 3		N	-0-			79
07	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	1951 3		N	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964										
RATLIFF EAST		WELL #: 2		RRCID -> 226965		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2305	N	2305	-0-	-0-	2295	3	10	9	N	9	60
03	2511	N	2462	-0-	-49	2454	3	8	9	N	7	67
04	2370	N	2317	-0-	-53	2317	3			N	-0-	67
05	2449	N	2272	-0-	-177	2270	3	2	9	N	2	69
06	2370	N	2056	-0-	-314	2056	3			N	-0-	69
07	2387	N	2139	-0-	-248	2139	3			N	-0-	69

GOODGER, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 227878		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889				
02	1624	X	1536	-0-	-88	1535	3	1	9	N	1	42
03	1736	X	1567	-0-	-169	1563	3	4	9	N	4	46
04	1680	X	1532	-0-	-148	1511	3	21	9	N	19	65
05	1643	N	1521	-0-	-122	1510	3	11	9	N	10	75
06	1530	N	1467	-0-	-63	1456	3	11	9	N	10	85
07	1581	N	1461	-0-	-120	1461	3			N	-0-	85

CLARK, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 229302		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886				
02	1653	X	1450	-0-	-203	1450	3			N	-0-	109
03	1767	X	1155	-0-	-612	1149	3	6	9	N	5	114
04	1710	X	1437	-0-	-273	1437	3			N	-0-	114
05	1550	N	1457	-0-	-93	1456	3	1	9	N	1	115
06	1315	N	1315	-0-	-0-	1313	3	2	9	N	2	117
07	1488	N	1147	-0-	-341	1147	3			N	-0-	117

STEARNS, R. D.		WELL #: 2		RRCID -> 229304		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791				
02	1827	N	1697	-0-	-130	1688	3	9	9	N	8	41
03	1860	N	1740	-0-	-120	1740	3			N	-0-	41
04	1770	N	1631	-0-	-139	1631	3			N	-0-	41
05	1829	N	1705	-0-	-124	1705	3			N	-0-	41
06	1680	N	1484	-0-	-196	1481	3	3	9	N	3	44
07	1674	N	1582	-0-	-92	1568	3	14	9	N	13	57

COLUMBIA-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 239375		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026				
02	10404	X	10404	-0-	-0-	10393	3	11	9	N	10	45
03	9676	X	9676	-0-	-0-	9659	3	17	9	N	15	60
04	9945	X	9945	-0-	-0-	9945	3			N	-0-	60
05	8736	X	8736	-0-	-0-	8736	3			N	-0-	60
06	8133	X	8133	-0-	-0-	8123	3	10	9	N	9	69
*07	8388	X	8388	-0-	-0-	8370	3	18	9	N	16	85

COLUMBIA-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 239376		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461				
02	7163	X	6756	-0-	-407	6738	3	18	9	N	16	67
03	7657	X	6380	-0-	-1277	6373	3	7	9	N	6	73
04	6510	X	5773	-0-	-737	5766	3	7	9	N	6	79
05	7223	X	7163	-0-	-60	7163	3			N	-0-	79
06	7745	X	7745	-0-	-0-	7727	3	18	9	N	16	95
*07	8290	X	8290	-0-	-0-	8273	3	17	9	N	15	110

COLUMBIA-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239377		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092				
02	8265	X	5893	-0-	-2372	5893	3			N	-0-	24
03	8835	X	8016	-0-	-819	8016	3			N	-0-	24
04	8576	X	8576	-0-	-0-	8576	3			N	-0-	24
05	8489	X	8489	-0-	-0-	8489	3			N	-0-	24
06	8070	X	7613	-0-	-457	7606	3	7	9	N	6	30
07	8835	X	8702	-0-	-133	8683	3	19	9	N	17	47

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 STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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	

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961																	
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	

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040																	
02		7540 X	6615	-0-	-925	-0-	6573	3	42	9	N	38	2	8		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	

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961																	
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-	-0-	3			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	

E. L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	3	3	8		102	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	3	3	8		102	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				102	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				102	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				102	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				102	

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477																	
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	

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700																	
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
COCANOUGH-ER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725														
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
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

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294														
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

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910														
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

COCANOUGH-ER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310														
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

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604														
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

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620														
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	3 8		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

LIVENGOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615														
02		14732 X	11536	-0-	-3196	-0-	11159 3	377 9	N	343	388 1	3 8		167
03		14601 X	12380	-0-	-2221	-0-	11910 3	470 9	N	427	380 1	2 8		212
04		13020 X	12149	-0-	-871	-0-	11732 3	417 9	N	379	378 1	6 8		207
05		13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	13423 3	438 9	N	398	383 1	5 8		217
06		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	13551 3	374 9	N	340	384 1	1 8		172
*07		12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	12232 3	349 9	N	317	194 1	1 8		294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GREEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273633	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7068 - 9950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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

GREEN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273634	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7164 - 8580
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	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

HARRIS-HILL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276950	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7450 - 10351
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

GENTRY		WELL #:		1H	RRCID ->	277678	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7163 - 11190
02		27492 X	22743	-0-	-4749	-0-	21853 3	890 9	N	809	775 1	348
03		29388 X	23475	-0-	-5913	-0-	22500 3	975 9	N	886	910 1	322
04		26340 X	21679	-0-	-4661	-0-	20868 3	811 9	N	737	731 1	318
05		26133 X	23064	-0-	-3069	-0-	22187 3	877 9	N	797	933 1	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

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	244889	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	6940 - 7242
HUDDLESTON, PUP		WELL #:		1	RRCID ->	244889	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	6940 - 7242
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORCH OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	219201	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3875 - 3910
DILLINGHAM/FULFER		WELL #:		2	RRCID ->	219201	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3875 - 3910
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2016 - P/A 06/03/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

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

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
 BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

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-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857											
CRAWFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	248767	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 4554 - 7987				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	248854	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #:		5H	RRCID ->	252621	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 4332 - 7940				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TREE OPERATING, LLC		867559			RRCID ->	215325	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5050 - 5100				
NASH-TRIAD UNIT		WELL #:		1											
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

NASH-TRIAD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215326	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5086 - 5146				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	186 N	-0-	-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

COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216026	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7833 - 9578				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TREE OPERATING, LLC		//CONT.//		867559								
TRIAD-HENDRIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226936	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	6570 - 7775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIAD-COOPER		WELL #:		1H	RRCID ->	227014	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	6760 - 8675
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-

TRIAD-COOPER		WELL #:		2H	RRCID ->	253325	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	6165 - 8735
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		870311	3		RRCID ->	189270	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7824 PERF. 7152 - 7700
02		435 N	404	-0-	-31	-0-	25 1	372 2	Y	6		75
03		465 N	429	-0-	-36	-0-	7 9	389 2	Y	11		86
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	12 9	368 2	Y	-0-		86
05		434 N	375	-0-	-59	-0-	22 1	351 2	Y	3	64 1	25
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	347 2	Y	-0-		25
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	3 9		Y	NO RPT		25

CHAMPION A		WELL #:		4H	RRCID ->	191740	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7453 - 7992
02		406 N	404	-0-	-2	-0-	404 2		N	-0-		51
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		51
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 2	2 9	N	-2		53
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-		53
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-		53
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		53

MUNSON		WELL #:		1	RRCID ->	193708	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	7888 - 8740
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	19 1	190 2	Y	-0-		-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	20 1	196 2	Y	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 2	Y	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	221 2	Y	-0-		-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	19 1	220 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			53
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			53
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	-0-			55
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			55
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			55
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A														
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	469	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740														
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047														
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000														
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2				N	-0-				-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558															
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				-0-
06	1230 N	942	-0-	-288	-0-	149 1	793 2	N			-0-				-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202															
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2				N	-0-				-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013															
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842															
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					-0-				52
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				52

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780															
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				7

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 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	AMT
													BALANCE
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT	145
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830													
02		2900 N	3082	-0-	182	589	273	1	2797	2	Y	11	9
							12	9					9
03		3100 N	3345	-0-	245	834	314	1	3021	2	Y	9	9
							10	9					9
04		3847 X	3013	-0-	-834	-0-	264	1	2738	2	Y	10	10
							11	9					9
05		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	2	Y	11	10
							12	9					10
06		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	Y	5	10
							6	9					5
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	5
BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842													
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	-0-
06		2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-	-0-
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT	-0-
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644													
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	23	9			N	NO RPT		211

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892													
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		-0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528														
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655														
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	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			35

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740														
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			5

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	290 N	-0-	-0-	-290	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5 7	73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5 7	68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68	
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						68	

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846												
02	1508 N	1186	-0-	-322	-0-	1186	2				79	
03	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2				79	
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2				79	
05	1271 N NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-						79	
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2				127	
07	1395 N NO RPT	-0-	-0-	-1395	-0-						127	

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568												
02	2987 X	2825	-0-	-162	-0-	2825	2				-0-	
03	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2				-0-	
04	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2867	2	29 9			26	
05	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2				26	
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2				26	
07	3007 X NO RPT	-0-	-0-	-3007	-0-						26	

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460												
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	14	1	68 2			-0-	
03	465 N	216	-0-	-249	-0-	37	1	179 2			-0-	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	21	1	97 2			-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110 2			-0-	
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	16	1	83 2			-0-	
07	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-						-0-	

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770												
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	184 2	Y	5	4 1	4
03	310 N	201	-0-	-109	-0-	19	1	178 2	Y	4	4 1	4
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	14	1	143 2	Y	4	4 1	4
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	11	1	126 2	Y	4	4 1	4
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83 2	Y	3	4 1	3
07	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	3	9		Y			3

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006												
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		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207												
02		8932 X	8710	-0-	-222	-0-	8710	2		N	-0-	16
03		9548 X	8638	-0-	-910	-0-	8623	2	15 9	N	-0-	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	17 9	N	-0-	45
07		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT	45

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098												
02		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	888	1	4453 2	N	12	195
							13	9				
03		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	937	1	4280 2	N	-0-	195
04		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	874	1	4362 2	N	15	210
							17	9				
05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	686	1	4365 2	N	-0-	210
06		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	820	1	4066 2	N	-0-	210
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	NO RPT	210

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338												
02		2668 N	2176	-0-	-492	-0-	819	1	1357 2	N	-0-	-0-
03		2790 N	2329	-0-	-461	-0-	862	1	1467 2	N	-0-	-0-
04		2910 X	2167	-0-	-743	-0-	822	1	1345 2	N	-0-	-0-
05		3007 X	2006	-0-	-1001	-0-	529	1	1477 2	N	-0-	-0-
06		2910 X	1903	-0-	-1007	-0-	540	1	1363 2	N	-0-	-0-
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639												
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	2	Y	3	37
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	Y	5	42
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	12
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	113	1	1915	2	Y	-0-	12
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT	12

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743												
02	3567 X	17	-0-	-3550	-0-	17	1			N	-0-	65
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	65

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903												
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT	-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124												
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	68

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554													
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791													
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			28
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885													
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-				N	NO RPT			40

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812														
02		2755 X	2746	-0-	-9	-0-			242	1	Y	22	17 1	18
03		2945 X	2903	-0-	-42	-0-			271	1	Y	18	18 1	18
04		2850 X	2807	-0-	-43	-0-			245	1	Y	20	19 1	19
05		2945 X	2877	-0-	-68	-0-			280	1	Y	18	19 1	18
06		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-			251	1	Y	8	18 1	8
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		8

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151														
02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-			1042	1	N	-0-		23
03		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-			1076	1	N	-0-		23
04		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-			1024	1	N	-0-		23
05		4960 X	4710	-0-	-250	-0-			697	1	N	-0-		23
06		4800 X	4103	-0-	-697	-0-			669	1	N	-0-		23
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT		23

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276														
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			118	1	N	-0-		-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			145	1	N	-0-		-0-
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			112	1	N	-0-		-0-
05		1457 N	1217	-0-	-240	-0-			101	1	N	-0-		-0-
06		1620 N	1112	-0-	-508	-0-			94	1	N	-0-		-0-
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965														
02		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-			7988	2	N	-0-		-0-
03		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-			8840	2	N	-0-		-0-
04		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-			8047	2	N	-0-		-0-
05		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-			8251	2	N	-0-		-0-
06		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-			7759	2	N	-0-		-0-
07		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729														
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-			305	1	N	-0-		-0-
03		4340 X	4273	-0-	-67	-0-			598	1	N	-0-		-0-
04		4200 X	3395	-0-	-805	-0-			486	1	N	-0-		-0-
05		4340 X	3432	-0-	-908	-0-			695	1	N	-0-		-0-
06		4200 X	3085	-0-	-1115	-0-			586	1	N	-0-		-0-
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	159	1	2681	2	N	3	36
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT	36

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417												
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-	-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-	-0-
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174												
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT	-0-
06	6030 X	1371	-0-	-4659	-0-	1371	2			N	-0-	-0-
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT	-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382												
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	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT	-0-
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-	-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220															
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
02		5365 X	4819	-0-	-546	-0-	684	1	4135	2	N	-0-			-0-
03		5735 X	5227	-0-	-508	-0-	542	1	4685	2	N	-0-			-0-
04		5520 X	5366	-0-	-154	-0-	805	1	4561	2	N	-0-			-0-
05		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-			-0-
06		5160 X	5110	-0-	-50	-0-	735	1	4375	2	N	-0-			-0-
07		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756															
02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	1077	1	1613	2	N	-0-			-0-
03		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	850	1	1922	2	N	-0-			-0-
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	898	1	1875	2	N	-0-			-0-
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	894	1	1840	2	N	-0-			-0-
06		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	644	1	1781	2	N	-0-			-0-
07		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547															
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790															
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		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615														
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
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		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745														
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703														
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		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT			5
06		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			5
07		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			5

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560														
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668														
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
							7	9						
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
							1	9						
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	-0-		18
07		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512											
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
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	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-	14 9		N	NO RPT		166

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670											
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	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-
06	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	2253 1	5045 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745											
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	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-	1050 1	2314 2	N	5		160
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	1007 1	2584 2	N	2		162
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	941 1	2241 2	N	18		180
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	20 9		N	NO RPT		180

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051											
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	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		58

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649											
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	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
FEULLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625												
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	676 1	4159 2	N	19			58
						21 9						
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	721 1	4386 2	N	-0-			58
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	694 1	4109 2	N	-0-			58
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	507 1	4319 2	N	-0-			58
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	458 1	4213 2	N	-0-			58
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282												
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	51 1	306 2	N	-0-			53
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	53 1	290 2	N	-0-			53
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	81 1	491 2	N	-0-			53
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	1 1	5 2	N	-0-			53
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			53
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530												
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			45

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642												
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	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		2001 N	853	-0-	-1148	-0-	88	1	765	2	N	-0-
03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	-0-
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	2149	2	N	-0-
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT
06		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	298	1	2621	2	N	-0-
07		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332												
02		6525 X	6066	-0-	-459	-0-	414	1	5646	2	Y	43
03		6758 X	6741	-0-	-17	-0-	494	1	6245	2	Y	45
04		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	451	1	6194	2	Y	45
05		6758 X	6630	-0-	-128	-0-	354	1	6272	2	Y	49
06		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	413	1	5965	2	Y	54
07		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	54

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707												
02		7859 X	6341	-0-	-1518	-0-	647	1	5694	2	N	-0-
03		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-
04		8130 X	7736	-0-	-394	-0-	723	1	7013	2	N	-0-
05		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT
06		8130 X	7232	-0-	-898	-0-	678	1	6554	2	N	-0-
07		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735												
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-
03		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	123	1	1181	2	Y	-0-
04		1290 N	1255	-0-	-35	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-
05		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	107	1	1177	2	Y	-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	1177	2	Y	-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886												
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-
05		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-
07		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
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	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		37		

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903														
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		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT		143

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183														
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		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		187

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334														
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT		-0-
06		6150 X	4980	-0-	-1170	-0-	621	1	4359	2	N	-0-		-0-
07		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT		-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		155

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095														
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		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-
06		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-		-0-
07		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747														
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT		-0-
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-		-0-
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT		-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772														
02		4524 X	4374	-0-	-150	-0-	4374	2			N	-0-	195 1	50
03		4836 X	4105	-0-	-731	-0-	4105	2			N	-0-		50
04		4680 X	4122	-0-	-558	-0-	18	1	4104	2	N	-0-		50
05		4836 X	4326	-0-	-510	-0-	4326	2			N	-0-		50
06		4680 X	3817	-0-	-863	-0-	3810	2	7	9	N	6		56
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		56

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880														
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		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT		38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4350 X	4035	-0-	-315	-0-	489	1	3538	2	N	7			111
03	4619 X	4534	-0-	-85	-0-	517	1	4010	2	N	6			117
04	4470 X	4313	-0-	-157	-0-	434	1	3872	2	N	6			123
05	4619 X	4287	-0-	-332	-0-	488	1	3725	2	N	67			190
06	4380 X	2879	-0-	-1501	-0-	452	1	2427	2	N	-0-			190
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			190
DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832														
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			9
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14														
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450														
M O	ALLOW 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
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.	NO RPT	-0-	-0-	2501					Y	NO RPT			41

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752														
02	10034 X	9687	-0-	-347	-0-	527	1	9156	2	N	4			117
03	10385 X	9616	-0-	-769	-0-	481	1	9121	2	N	13			130
04	10050 X	8755	-0-	-1295	-0-	758	1	7973	2	N	22			152
05	10385 X	10100	-0-	-285	-0-	629	1	9469	2	N	2	30	1	124
06	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	808	1	9332	2	N	15			139
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-	17	9			N	NO RPT			139

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925														
02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	972	1	4115	2	N	-0-			-0-
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	867	1	4799	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2430	-0-	-150	-0-	621	1	1809	2	N	-0-			-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	822	1	3114	2	N	-0-			-0-
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	764	1	2811	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777														
02	3161 X	1298	-0-	-1863	-0-	378	1	920	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2110	-0-	-1269	-0-	542	1	1568	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	1657	-0-	-1553	-0-	407	1	1250	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	1171	-0-	-2146	-0-	292	1	879	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1426	-0-	-704	-0-	363	1	1063	2	N	-0-			-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957														
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	246	1	2125	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3255	-0-	155	155	344	1	2911	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2363	-0-	-217	-0-	251	1	2112	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	301	1	2640	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 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
02		1885 N	1068	-0-	-817	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	937	-0-	-799	-0-	937	2	N	-0-			-0-
04		2100 N	1293	-0-	-807	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762													
02		4814 X	4744	-0-	-70	-0-	4722	2	22 9	N	20		100
03		5146 X	4908	-0-	-238	-0-	4891	2	17 9	N	15		115
04		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5144	2	6 9	N	5		120
05		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5149	2	65 9	N	59		179
06		4920 X	4907	-0-	-13	-0-	4907	2		N	-0-		179
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT		179

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140													
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		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT		108

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220													
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		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		75

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934													
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		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984													
02		1943 N	1639	-0-	-304	-0-	775	1	864 2	N	-0-		-0-
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	829	1	1048 2	N	-0-		-0-
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	796	1	980 2	N	-0-		-0-
05		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	516	1	1240 2	N	-0-		-0-
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	543	1	1368 2	N	-0-		-0-
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
02		4466 X	4324	-0-	-142	-0-	659 1	3664 2		N	1	184 1	10
							1 9						
03		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	723 1	4070 2		N	-0-		10
04		4620 X	4267	-0-	-353	-0-	700 1	3567 2		N	-0-		10
05		4774 X	4492	-0-	-282	-0-	507 1	3985 2		N	-0-		10
06		4620 X	4236	-0-	-384	-0-	458 1	3778 2		N	-0-		10
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT		10
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420													
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	970 1	3070 2		N	-0-		13
03		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	990 1	3361 2		N	-0-		13
04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	960 1	3299 2		N	-0-		13
05		4340 X	4046	-0-	-294	-0-	657 1	3389 2		N	-0-		13
06		4200 X	3937	-0-	-263	-0-	660 1	3277 2		N	-0-		13
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT		13
DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337													
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT		54
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		51

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247												
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	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086												
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		-0-
06		6180 X	5840	-0-	-340	-0-	1162 1	4678 2	N	-0-		-0-
07		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498												
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205												
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	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247												
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		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		-0-
06		4170 X	3972	-0-	-198	-0-	372 1	3600 2	N	-0-		-0-
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	131	1	1344	2	Y	10	8	1			8
03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	152	1	1463	2	Y	7	8	1			7
04	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	131	1	1364	2	Y	7	7	1			7
05	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	125	1	1375	2	Y	7	7	1			7
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1407	2	Y	6	8	1			5
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	339	1	1452	2	Y	50	31	1			30
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	316	1	1264	2	Y	32	31	1			31
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	302	1	1289	2	Y	48	34	1			45
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	289	1	1296	2	Y	48	36	1			57
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	283	1	1141	2	Y	35	67	1			25
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					25

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					79

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

02	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	329	1	7611	2	N	-0-					174
03	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	338	1	7024	2	N	-0-					174
04	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	300	1	6606	2	N	-0-					174
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	241	1	6791	2	N	-0-					174
06	6570 X	5823	-0-	-747	-0-	266	1	5557	2	N	-0-					174
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					-0-
03		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522																	
02		6728 X	6572	-0-	-156	-0-	412	1	6090	2	N	64	196	1			35
							70	9									
03		7223 X	7034	-0-	-189	-0-	424	1	6610	2	N	-0-					35
04		6990 X	6732	-0-	-258	-0-	380	1	6293	2	N	54					89
							59	9									
05		7223 X	6837	-0-	-386	-0-	366	1	6463	2	N	7					96
							8	9									
06		6810 X	6044	-0-	-766	-0-	317	1	5727	2	N	-0-					96
07		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					96

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192																	
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631																	
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		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					105

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800																	
02		3567 X	1	-0-	-3566	-0-	1	2			N	-0-					70
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784																	
02		870 N	740	-0-	-130	-0-	24	1	716	2	N	-0-					143
03		930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					143
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					143
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	2	7			141
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					141

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388																	
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	48	1	3579	2	N	-0-					94
03		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					94
04		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					94
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					94
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					94

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155																	
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		1485 N	NO RPT	-0-	-1485	10324					N	NO RPT					-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	7324					N	-0-					-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	5991					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444														
02	5307 X	4092	-0-	-1215	-0-	100	1	3984	2	N	7			125
03	5673 X	5262	-0-	-411	-0-	548	1	4692	2	N	20			145
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	504	1	5294	2	N	25			170
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	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			170

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624														
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877														
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-
06	4920 X	4870	-0-	-50	-0-	292	1	4578	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		5829 X	3377	-0-	-2452	-0-	192	1	3185	2	N	-0-
03		6231 X	5386	-0-	-845	-0-	298	1	5088	2	N	-0-
04		6000 X	4963	-0-	-1037	-0-	278	1	4685	2	N	-0-
05		6169 X	5013	-0-	-1156	-0-	274	1	4739	2	N	-0-
06		5580 X	4707	-0-	-873	-0-	265	1	4442	2	N	-0-
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025												
02		7656 X	7125	-0-	-531	-0-	700	1	6425	2	N	-0-
03		7998 X	6937	-0-	-1061	-0-	695	1	6242	2	N	-0-
04		7560 X	6728	-0-	-832	-0-	680	1	6048	2	N	-0-
05		7812 X	6575	-0-	-1237	-0-	672	1	5903	2	N	-0-
06		7410 X	6704	-0-	-706	-0-	665	1	6039	2	N	-0-
07		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725												
02		8700 X	8169	-0-	-531	-0-	8169	2			N	158
03		9424 X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	158
04		9120 X	8947	-0-	-173	-0-	8947	2			N	158
05		9424 X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			N	158
06		9120 X	8314	-0-	-806	-0-	8314	2			N	158
07		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	158

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805												
02		6612 X	6555	-0-	-57	-0-	91	1	6464	2	N	152
03		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	339	1	7131	2	N	153
							1	9				
04		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	331	1	6528	2	N	158
							6	9				
05		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	311	1	6864	2	N	158
06		7110 X	6754	-0-	-356	-0-	357	1	6394	2	N	161
							3	9				
07		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	161

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900												
02		4089 X	3729	-0-	-360	-0-	115	1	3588	2	Y	59
							26	9				
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	2	Y	73
							15	9				
04		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	161	1	4496	2	Y	82
							10	9				
05		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	140	1	4231	2	Y	102
							22	9				
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	3015	2	Y	109
							8	9				
07		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40
HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398														
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		34
HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220														
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		29
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776														
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	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT		-0-
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222														
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	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		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	NO RPT	-0-	-0-		46			N	NO RPT			-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530														
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525														
02		7917 X	6809	-0-	-1108		623	1	6183	2	Y	3	24 1	41
03		8463 X	7748	-0-	-715		768	1	6968	2	Y	11	24 1	28
04		8190 X	5867	-0-	-2323		706	1	5116	2	Y	41	47 1	22
05		8463 X	NO RPT	-0-	-8463		45	9			Y	NO RPT		22
06		7125 X	7125	-0-	-0-		683	1	6406	2	Y	33	47 1	40
07		7068 X	NO RPT	-0-	-7068		36	9			Y	NO RPT		40

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648														
02		5278 X	5129	-0-	-149		570	1	4559	2	Y	-0-		-0-
03		5642 X	5580	-0-	-62		594	1	4986	2	Y	-0-		-0-
04		5460 X	5341	-0-	-119		562	1	4779	2	Y	-0-		-0-
05		5642 X	5475	-0-	-167		612	1	4863	2	Y	-0-		-0-
06		5190 X	5190	-0-	-0-		603	1	4587	2	Y	-0-		-0-
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580						Y	NO RPT		-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT		-0-
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-		-0-
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT		-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156														
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		-0-
06		4290 X	2157	-0-	-2133	-0-	122	1	2035	2	N	-0-		-0-
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990														
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		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	12	9			Y	NO RPT		18

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200												
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
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
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
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	6 9		N	NO RPT		170
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232												
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		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		7
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392												
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-	33 9		N	NO RPT		70
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890												
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		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		168
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056												
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		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		-0-
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835												
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			3
PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095														
02	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			179
03	9083 X	9016	-0-	-67	-0-	9015	2	1	9	N	1			180
04	8790 X	8717	-0-	-73	-0-	8717	2			N	-0-			180
05	9083 X	8330	-0-	-753	-0-	8330	2			N	-0-			180
06	8790 X	7933	-0-	-857	-0-	7933	2			N	-0-			180
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			180
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386														
02	2755 X	2311	-0-	-444	-0-	277	1	1979	2	N	50	99	1	20
						55	9							
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	320	1	2524	2	N	-0-			20
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	312	1	2587	2	N	-0-			20
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	273	1	2478	2	N	-0-			20
06	2760 N	2667	-0-	-93	-0-	230	1	2243	2	N	176			196
						194	9							
07	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			196
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			2
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802														
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718															
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
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344															
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			22

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244															
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712															
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1823	2	Y	31	25
						34	9					
03	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	201	1	1933	2	Y	24	24
						26	9					
04	2160 N	2146	-0-	-14	-0-	186	1	1928	2	Y	29	26
						32	9					
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	222	1	2050	2	Y	28	27
						31	9					
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2007	2	Y	14	13
						15	9					
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	13
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794												
02	3973 X	3100	-0-	-873	-0-	273	1	2795	2	Y	29	24
						32	9					
03	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	312	1	3002	2	Y	26	26
						29	9					
04	3840 X	3553	-0-	-287	-0-	310	1	3214	2	Y	26	26
						29	9					
05	3968 X	3511	-0-	-457	-0-	341	1	3142	2	Y	25	25
						28	9					
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	294	1	3059	2	Y	13	12
						14	9					
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT	12
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160												
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	273	1	2398	2	Y	13	31
						14	9					
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	290	1	2522	2	Y	43	74
						47	9					
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	254	1	2169	2	Y	38	47
						42	9					
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	260	1	2485	2	Y	43	90
						47	9					
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	249	1	2444	2	Y	18	45
						20	9					
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT	45
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095												
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-	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	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006										TOTAL DEPTH	7831	PERF.	5418 - 7670		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007										TOTAL DEPTH	5633	PERF.	6004 - 7557		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006										TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7435 - 9805		
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	1020 X	16	-0-	-1004	-0-	1 1	15	2		N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006										TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6820 - 8133		
02	4814 X	4529	-0-	-285	-0-	520	1	3958	2	N	46				100
						51	9								
03	4836 X	4765	-0-	-71	-0-	554	1	4203	2	N	7	94	1		13
						8	9								
04	4650 X	4185	-0-	-465	-0-	504	1	3675	2	N	5				18
						6	9								
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	-0-				N	NO RPT				18
06	4680 X	4293	-0-	-387	-0-	504	1	3789	2	N	-0-				20
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	-0-				N	NO RPT				20

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7530 - 9727		
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	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7850 - 10607		
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	NO RPT	-0-	-11253	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	9210 X	8942	-0-	-268	-0-	490	1	8452	2	N	-0-				-0-
07	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765												
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-
03		1922 N	1670	-0-	-252	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-
04		1860 N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-
05		1891 N	1740	-0-	-151	-0-	145	1	1595	2	Y	-0-
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350												
02		4002 X	3171	-0-	-831	-0-	381	1	2775	2	Y	14
03		4278 X	3218	-0-	-1060	-0-	384	1	2834	2	Y	-0-
04		3690 X	3296	-0-	-394	-0-	375	1	2906	2	Y	14
05		3658 X	3233	-0-	-425	-0-	281	1	2952	2	Y	-0-
06		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	249	1	2640	2	Y	13
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	14	9			Y	NO RPT

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273												
02		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	530	1	3857	2	Y	14
03		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	611	1	4506	2	Y	-0-
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	554	1	4297	2	Y	15
05		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	408	1	4288	2	Y	-0-
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	380	1	4039	2	Y	12
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	13	9			Y	NO RPT

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399												
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	331	1	1700	2	Y	1
03		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	314	1	1856	2	Y	7
04		2100 N	1915	-0-	-185	-0-	286	1	1625	2	Y	4
05		2170 N	1986	-0-	-184	-0-	272	1	1714	2	Y	-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	Y	-0-
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	497	1 2789 2	Y	-0-		35
03		3286 X	3213	-0-	-73	-0-	495	1 2718 2	Y	-0-		35
04		3180 X	2956	-0-	-224	-0-	484	1 2457 2	Y	14		49
05		3286 X	2530	-0-	-756	-0-	15 436	9 1 2093 2	Y	1		50
06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1 37	9 1 2390 2	Y	4		54
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	4		Y	NO RPT		54

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934												
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
04		4920 X	4235	-0-	-685	-0-	11 445	9 1 3786 2	Y	4		16
05		5084 X	2934	-0-	-2150	-0-	4 306	9 1 2628 2	Y	-0-		16
06		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	321	1 2925 2	Y	3		19
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	3		Y	NO RPT		19

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238												
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-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820												
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		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764												
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		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212														
M O	ALLOW 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
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	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	11	9			N	NO RPT			110

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642														
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	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888														
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	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-	40	9			N	NO RPT			95

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456														
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	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197														
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
04	5310 X	2283	-0-	-3027	-0-	699	1	1580	2	N	4			129
05	3906 X	2478	-0-	-1428	-0-	645	1	1832	2	N	1			130
06	3780 X	2425	-0-	-1355	-0-	710	1	1706	2	N	8			138
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	9	9			N	NO RPT			138

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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT		74

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731													
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	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT		175

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345													
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	356	1	1524	2	Y	49	31 1	29
						54	9						
03	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	117	1	468	2	Y	21	28 1	22
						23	9						
04	1890 N	605	-0-	-1285	-0-	110	1	471	2	Y	22	21 1	23
						24	9						
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		23
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	385	1	1553	2	Y	34	37 1	20
						37	9						
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		20

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350													
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		30

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 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
02	2552 N	2532	-0-	-20	-0-	413	1	2118	2	Y	1			19
03	2728 N	2725	-0-	-3	-0-	393	1	2324	2	Y	7			26
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	366	1	2084	2	Y	4			30
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			30

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674														
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	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183														
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	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			175
06	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-	186	1	43
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			43

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964														
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-
06	4140 X	3304	-0-	-836	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
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	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072												
02	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	509	1	6156	2	N	143	462
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	157	9	6871	2	N	179	365
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	543	1	6317	2	N	216	183
05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	197	9	6535	2	N	208	188
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	425	1	6328	2	N	146	189
07	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	238	9			N	NO RPT	286
						484	1					286
						229	9					
						451	1					
						161	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			63

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940														
02		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	645	1	3825	2	Y	5		26
03		4557 X	4350	-0-	-207	-0-	671	1	3668	2	Y	10		36
04		4410 X	4019	-0-	-391	-0-	637	1	3381	2	Y	1		37
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT		37

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240														
02		6554 X	6304	-0-	-250	-0-	601	1	5682	2	Y	19	97 1	12
03		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	647	1	6080	2	Y	28		40
04		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	631	1	6173	2	Y	30		70
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
07		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT		105

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232														
02		3944 X	2914	-0-	-1030	-0-	277	1	2616	2	Y	19	97 1	12
03		3348 X	2682	-0-	-666	-0-	255	1	2396	2	Y	28		40
04		3240 X	2548	-0-	-692	-0-	233	1	2282	2	Y	30		70
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
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		105

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) 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
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			148

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589															
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335															
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		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			221

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056															
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	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			-0-
06		12600 X	8795	-0-	-3805	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
07		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855															
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425																
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					150

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470																
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
						2	9									
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451																
02	6699 X	6641	-0-	-58	-0-	511	1	6084	2	N	42					72
						46	9									
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884																	
M	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		
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	3048	2	N	-0-			58		
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	3175	2	N	-0-			58		
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	3131	2	N	-0-			58		
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	3700	2	N	5			63		
							6	9									
06	3480 X	3343	-0-	-137	-0-	-0-	331	1	3012	2	N	-0-			63		
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-					N	NO RPT			63		

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056																	
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	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550																	
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	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454																	
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	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151																	
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	715	1	3559	2	Y	41			90		
							45	9									
03	4433 X	4330	-0-	-103	-0-	-0-	547	1	3783	2	Y	-0-			90		
04	4200 X	4180	-0-	-20	-0-	-0-	683	1	3466	2	Y	28			118		
							31	9									
05	4619 X	4255	-0-	-364	-0-	-0-	639	1	3580	2	Y	33			151		
							36	9									
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	3440	2	Y	-0-	94	1	2	7	55
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689																	
02	3306 X	3213	-0-	-93	-0-	-0-	99	1	3088	2	Y	24			62		
							26	9									
03	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	-0-	113	1	3295	2	Y	14			76		
							15	9									
04	3570 X	3236	-0-	-334	-0-	-0-	112	1	3115	2	Y	8			84		
							9	9									
05	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	-0-	103	1	3110	2	Y	20			104		
							22	9									
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2746	2	Y	8			112		
							9	9									
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-					Y	NO RPT			112		

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	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	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT	28

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554												
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	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT	-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874												
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT	-0-
06	8790 X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N	-0-	-0-
07	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT	-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074												
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	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT	51
06	8250 X	7909	-0-	-341	-0-	7909	2			N	-0-	51
07	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT	51

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6177 X	6094	-0-	-83	-0-	591	1	5486	2	N	15			155
03	6696 X	6255	-0-	-441	-0-	604	1	5634	2	N	15			170
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
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	512	1	6375	2	N	42	190	1	45
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	46	9			N	NO RPT			45
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586														
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
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	628	1	2831	2	N	5			205
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	6	9			N	NO RPT			205
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924														
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			9
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	3875 X	2317	-0-	-1558	-0-	399	1	1916	2	Y	2			50
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	2398	2	Y	3			53
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			53

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210														
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	556	1	4881	2	Y	13	65	1	31
03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	606	1	5270	2	Y	43			74
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	591	1	5047	2	Y	38	65	1	47
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	552	1	5270	2	Y	43			90
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	516	1	5065	2	Y	18	63	1	45
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			45

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320														
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470														
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-
06	5010 X	4691	-0-	-319	-0-	63	1	4628	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900														
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-
06	5070 X	4781	-0-	-289	-0-	227	1	4554	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (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
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	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363																
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9450 X	8329	-0-	-1121	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762																
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	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156																
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	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281																
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HAILL-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165														
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	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073														
02		754 X	158	-0-	-596	-0-	9	1	149	2	N	-0-		-0-
03		806 X	171	-0-	-635	-0-	9	1	162	2	N	-0-		-0-
04		780 X	59	-0-	-721	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
05		279 X	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-
06		180 X	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	2	N	-0-		-0-
07		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092														
02		7047 X	5642	-0-	-1405	-0-	7	1	5635	2	N	-0-		-0-
03		6913 X	6025	-0-	-888	-0-	1	1	6024	2	N	-0-		-0-
04		5940 X	5478	-0-	-462	-0-	6	1	5472	2	N	-0-		-0-
05		6138 X	5887	-0-	-251	-0-	1	1	5886	2	N	-0-		-0-
06		5850 X	2564	-0-	-3286	-0-	2564	2			N	-0-		-0-
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT		-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171														
02		8033 X	7826	-0-	-207	-0-	7804	2	22	9	N	20		56
03		8587 X	8334	-0-	-253	-0-	8334	2			N	-0-		56
04		8160 X	7920	-0-	-240	-0-	7920	2			N	-0-		56
05		8432 X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	-0-		56
06		8100 X	7962	-0-	-138	-0-	7962	2			N	-0-		56
07		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT		56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153														
02		8294 X	7952	-0-	-342	-0-	7952	2			N	-0-		42
03		8804 X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-		42
04		8430 X	8061	-0-	-369	-0-	8061	2			N	-0-		42
05		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT		42
06		8220 X	8049	-0-	-171	-0-	8049	2			N	-0-		42
07		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553												
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	
02	5974 X	5601	-0-	-373	-0-	645 1	4905 2	N	46		100	
03	6386 X	5945	-0-	-441	-0-	51 9 691 1	5246 2	N	7	94 1	13	
04	6180 X	5829	-0-	-351	-0-	8 9 702 1	5121 2	N	5		18	
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6 9 664 1	5321 2	N	24		42	
06	5790 X	5628	-0-	-162	-0-	26 9 661 1	4964 2	N	3		45	
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	3 9		N	NO RPT		45	
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044												
02	14B2 EXT	2655	-0-	2655	7887	242 1 11 9	2402 2	Y	10	8 1	14	
03	14B2 EXT	2786	-0-	2786	10673	276 1 3 9	2507 2	Y	3	8 1	9	
04	14B2 EXT	2465	-0-	2465	13138	297 1 15 9	2153 2	Y	14	16 1	7	
05	15545 X	2407	-0-	-13138	-0-	219 1 12 9	2176 2	Y	11		18	
06	2700 N	2277	-0-	-423	-0-	218 1 12 9	2047 2	Y	11	16 1	13	
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		13	
HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100												
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-	
BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746												
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	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		-0-	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892												
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-	
LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873												
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
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		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			N	NO RPT				-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555														
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT				103
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				103
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				103

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800														
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		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT		-0-
06		5550 X	4801	-0-	-749	-0-	233	1	4568	2	N	-0-		-0-
07		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515														
02		3509 X	3445	-0-	-64	-0-	254	1	3191	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3398	-0-	-260	-0-	478	1	2920	2	N	-0-		-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	600	1	3596	2	N	-0-		-0-
05		3689 X	1930	-0-	-1759	-0-	391	1	1539	2	N	-0-		-0-
06		3570 X	2445	-0-	-1125	-0-	464	1	1981	2	N	-0-		-0-
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125														
02		14558 X	7620	-0-	-6938	-0-	468	1	7152	2	N	-0-		-0-
03		15562 X	12006	-0-	-3556	-0-	758	1	11248	2	N	-0-		-0-
04		14520 X	13455	-0-	-1065	-0-	862	1	12593	2	N	-0-		-0-
05		14291 X	14091	-0-	-200	-0-	917	1	13174	2	N	-0-		-0-
06		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	823	1	12748	2	N	-0-		-0-
07		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT		-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806														
02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	422	1	6451	2	N	-0-		-0-
03		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	632	1	9378	2	N	-0-		-0-
04		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	705	1	10296	2	N	-0-		-0-
05		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT		-0-
06		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	594	1	9208	2	N	-0-		-0-
07		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873												
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	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316												
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262												
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT	-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213												
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	-0-
06	6300 X	5978	-0-	-322	-0-	573	1	5405	2	N	-0-	-0-
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090												
02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	284	1	2495	2	Y	13	65 1 31
						14	9					
03	3100 N	3144	-0-	44	44	319	1	2778	2	Y	43	74
						47	9					
04	2874 N	2830	-0-	-44	-0-	292	1	2496	2	Y	38	65 1 47
						42	9					
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2734	2	Y	43	90
						47	9					
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	255	1	2506	2	Y	18	63 1 45
						20	9					
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT	45

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	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-		

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007										TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6820	-	9822
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	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT			-0-		

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	7279	PERF.	7771	-	10045
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8410	-	9310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006										TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8659	-	10704
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	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-		

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7611	-	9959
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-		

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7700	-	10700
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637												
M O	ALLOW CODE	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
02	5162 X	5062	-0-	-100	-0-	617	1	4444	2	N	1	82
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	650	1	5216	2	N	38	120
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
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT	173

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773												
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	225	1	2302	2	Y	14	12
03	2790 X	2441	-0-	-349	-0-	229	1	2203	2	Y	8	9
04	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	211	1	2187	2	Y	10	9
05	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	208	1	2276	2	Y	11	10
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	206	1	2344	2	Y	6	6
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT	6

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458												
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT	77

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990												
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT	-0-
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2036	1	1028	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205												
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210												
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580														
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	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N		NO RPT			-0-
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	233 1	3551 2	N		-0-			-0-
07		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N		NO RPT			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255														
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-			N		NO RPT			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101														
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			55

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162														
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-	289 1	4477 2	N		4			123
06		4800 X	4751	-0-	-49	-0-	243 1	4508 2	N		-0-			123
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N		NO RPT			123

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715														
02		9686 X	8430	-0-	-1256	-0-	851 1	7579 2	N		-0-			-0-
03		9579 X	6473	-0-	-3106	-0-	115 1	6358 2	N		-0-			-0-
04		8190 X	4443	-0-	-3747	-0-	72 1	4371 2	N		-0-			-0-
05		9021 X	4944	-0-	-4077	-0-	867 1	4077 2	N		-0-			-0-
06		8730 X	7641	-0-	-1089	-0-	167 1	7474 2	N		-0-			-0-
07		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N		NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		5974 X	4865	-0-	-1109	-0-	491 1	4374 2		N	-0-			-0-
03		5301 X	3691	-0-	-1610	-0-	65 1	3626 2		N	-0-			-0-
04		4980 X	3283	-0-	-1697	-0-	53 1	3230 2		N	-0-			-0-
05		5208 X	2765	-0-	-2443	-0-	485 1	2280 2		N	-0-			-0-
06		5040 X	4194	-0-	-846	-0-	92 1	4102 2		N	-0-			-0-
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650														
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		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	606 1	2917 2		N	-0-			-0-
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140														
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-				N	NO RPT			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652														
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		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951														
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	376	1	3573	2	N	80			140
						88	9							
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	375	1	4536	2	N	30			170
						33	9							
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
						80	9							
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	322	1	5741	2	N	9			60
						10	9							
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			60

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211														
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5758	2	N	62			180
						68	9							
03	6510 X	6201	-0-	-309	-0-	412	1	5789	2	N	-0-			180
04	6300 X	6079	-0-	-221	-0-	393	1	5611	2	N	68	193	1	55
						75	9							
05	6665 X	6029	-0-	-636	-0-	361	1	5585	2	N	75			130
						83	9							
06	6450 X	6208	-0-	-242	-0-	318	1	5887	2	N	3			133
						3	9							
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			133

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078														
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	427	1	4056	2	N	-0-			125
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-			125
04	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	428	1	5261	2	N	-0-			125
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	399	1	4402	2	N	-0-			125
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	349	1	6226	2	N	5			130
						6	9							
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			130

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092														
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25			60
03	1984 N	1001	-0-	-983	-0-	1001	2			N	-0-			60
04	1050 N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-			60
05	1147 N	158	-0-	-989	-0-	155	2	3	9	N	3			63
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	N	7			70
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			70

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352														
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	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081												
M	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
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	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT	90

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631												
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	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521												
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-	82
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	82
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401												
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820												
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	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT	19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914														
M O	ALLOW 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
02	3973 X	3353	-0-	-620	-0-	639	1	2708	2	Y	5			65
03	4061 X	3615	-0-	-446	-0-	644	1	2960	2	Y	10			75
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
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	14	9			Y	NO RPT			88

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238														
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	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-
06	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	1348	1	4776	2	N	-0-			-0-
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838														
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
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	39	9			N	NO RPT			115

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560														
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542														
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125														
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	210	1	2603	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3205	-0-	105	105	237	1	2968	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2980	-0-	-20	85	224	1	2756	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3353	-0-	253	338	247	1	3106	2	Y	-0-			-0-
06	3111 X	2773	-0-	-338	-0-	212	1	2561	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5365 X	5252	-0-	-113	-0-	393 1	4859 2	Y	-0-		-0-
03		5735 X	5639	-0-	-96	-0-	417 1	5222 2	Y	-0-		-0-
04		5550 X	5365	-0-	-185	-0-	403 1	4962 2	Y	-0-		-0-
05		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	390 1	4701 2	Y	-0-		-0-
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080												
02		3654 X	3623	-0-	-31	-0-	288 1	3335 2	N	-0-		-0-
03		3906 X	3297	-0-	-609	-0-	293 1	3004 2	N	-0-		-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	337 1	3859 2	N	-0-		-0-
05		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	308 1	3693 2	N	-0-		-0-
06		3780 X	3369	-0-	-411	-0-	294 1	3075 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680												
02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	442 1	4691 2	N	-0-		-0-
03		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	546 1	6215 2	N	-0-		-0-
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	477 1	5992 2	N	-0-		-0-
05		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-
06		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	462 1	5550 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410												
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	460 1	1295 2	Y	-0-		-0-
03		2077 N	1826	-0-	-251	-0-	758 1	1068 2	Y	-0-		-0-
04		2040 N	1892	-0-	-148	-0-	610 1	1282 2	Y	-0-		-0-
05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	486 1	1845 2	Y	-0-		-0-
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	398 1	1344 2	Y	-0-		-0-
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830												
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	705 1	1987 2	Y	22	8 1	14
03		2883 X	1176	-0-	-1707	-0-	487 1	686 2	Y	3	8 1	9
04		3240 X	1861	-0-	-1379	-0-	595 1	1251 2	Y	14	16 1	7
05		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	719 1	2733 2	Y	11		18
06		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	767 1	2589 2	Y	11	16 1	13
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		13

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 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	
02	3886 X	3106	-0-	-780	-0-	269 1 19 9	2818 2	Y	17	13 1	23	
03	3782 X	3540	-0-	-242	-0-	306 1 6 9	3228 2	Y	5	13 1	15	
04	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	294 1 25 9	3143 2	Y	23	26 1	12	
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	305 1 20 9	3347 2	Y	18		30	
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	300 1 20 9	3133 2	Y	18	26 1	22	
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		22	
PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100												
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141												
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	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		-0-	
HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	

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
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	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772														
02		2842 X	2605	-0-	-237	-0-	230	1	2356	2	Y	17	15	14
							19	9						
03		3038 X	2570	-0-	-468	-0-	240	1	2315	2	Y	14	14	14
							15	9						
04		2970 X	2319	-0-	-651	-0-	202	1	2099	2	Y	16	15	15
							18	9						
05		3069 X	2776	-0-	-293	-0-	231	1	2532	2	Y	12	14	13
							13	9						
06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	224	1	2553	2	Y	13	15	11
							14	9						
07		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT			11

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215														
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			35

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525														
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		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	410	1	4627	2	Y	-0-		-0-
07		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757														
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT			-0-
06		6750 X	4087	-0-	-2663	-0-	365	1	3722	2	N	-0-		-0-
07		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690														
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	269	1	3038	2	Y	-0-		-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600															
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323															
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-				51
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				51
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				51
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				51
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				51
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600															
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	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT				75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325															
M	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
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	N	-0-			-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694															
02	5046 X	3782	-0-	-1264	-0-	-0-	1348	1	2434	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	4959	-0-	-435	-0-	-0-	1503	1	3456	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4677	-0-	-543	-0-	-0-	1457	1	3220	2	N	-0-			-0-
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	5040 X	4708	-0-	-332	-0-	-0-	1453	1	3255	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061															
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	* AMT	EOM BALANCE
02		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	5667	2	Y	-0-		20
03		5704 X	5486	-0-	-218	-0-	-0-	439	1	5047	2	Y	-0-		20
04		5520 X	3608	-0-	-1912	-0-	-0-	336	1	3272	2	Y	-0-		20
05		5704 X	3982	-0-	-1722	-0-	-0-	222	1	3760	2	Y	-0-		20
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	2	Y	1		21
								1	9						
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-					Y	NO RPT		21

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026															
02		6264 X	3932	-0-	-2332	-0-	-0-	299	1	3633	2	Y	-0-		19
03		6696 X	4015	-0-	-2681	-0-	-0-	321	1	3694	2	Y	-0-		19
04		5310 X	4339	-0-	-971	-0-	-0-	404	1	3935	2	Y	-0-		19
05		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	5021	2	Y	-0-		19
06		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	4314	2	Y	1		20
								1	9						
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	-0-					Y	NO RPT		20

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301															
02		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	5634	2	N	17		100
								19	9						
03		6603 X	6263	-0-	-340	-0-	-0-	605	1	5640	2	N	16		116
								18	9						
04		6390 X	6124	-0-	-266	-0-	-0-	475	1	5649	2	N	-0-		116
05		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	7022	2	N	4		120
								4	9						
06		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	6327	2	N	20		140
								22	9						
07		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	-0-					N	NO RPT		140

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916															
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	3252	2	N	-0-		-0-
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	3484	2	N	-0-		-0-
04		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	2736	2	N	-0-		-0-
05		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1	3406	2	N	-0-		-0-
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	816	1	3054	2	N	-0-		-0-
07		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194															
02		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	3524	2	N	-0-		-0-
03		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	3757	2	N	-0-		-0-
04		3450 X	3397	-0-	-53	-0-	-0-	543	1	2854	2	N	-0-		-0-
05		4030 X	3373	-0-	-657	-0-	-0-	543	1	2830	2	N	-0-		-0-
06		3900 X	1383	-0-	-2517	-0-	-0-	525	1	858	2	N	-0-		-0-
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273															
02		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-		-0-
03		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-		-0-
04		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-		-0-
05		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-		-0-
06		8940 X	8563	-0-	-377	-0-	-0-	8563	2			N	-0-		-0-
07		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282															
M	O	ALLOW 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222															
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			42
06		5250 X	4512	-0-	-738	-0-	337	1	4154	2	N	19			69
							21	9							
07		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			69
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948															
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
							20	9							
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
							3	9							
07		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			31
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450															
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
							22	9							
06		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	498	1	1750	2	Y	-0-			65
07		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			65
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600															
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888												
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
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		200

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071												
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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	22	9					65
07	2201 N NO RPT	-0-	-0-	-2201	-0-	1	1	1	2	Y	NO RPT	65

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575												
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730												
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
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	21	9					
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	264	1	980	2	Y	-0-	52
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	183	1	921	2	Y	-0-	52
07	1271 N NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-	152	1	974	2	Y	3 34 1	21

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195												
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 NO RPT	-0-	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT	-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT	-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 #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750												
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	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320												
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT		-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014												
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		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-
06		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2		N	-0-		-0-
07		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570												
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
07		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164												
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT		-0-
06		7920 X	4515	-0-	-3405	-0-	418 1	4097 2	N	-0-		-0-
07		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7569 X	7447	-0-	-122	-0-	564 1	6883 2		N	-0-		-0-
03	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	661 1	7488 2		N	-0-		-0-
04	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	667 1	7167 2		N	-0-		-0-
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				N	NO RPT		-0-
06	7830 X	7759	-0-	-71	-0-	718 1	7041 2		N	-0-		-0-
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				N	NO RPT		-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900												
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-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-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925												
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	799 1	5350 2		N	-0-		19
03	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	932 1	6295 2		N	-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	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				N	NO RPT		170

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614												
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	NO RPT	-0-	-6882	-0-				Y	NO RPT		62

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600												
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-		-0-
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607												
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	NO RPT	-0-	-13206	-0-				N	NO RPT		-0-
06	9480 X	9216	-0-	-264	-0-	505 1	8711 2		N	-0-		-0-
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				N	NO RPT		-0-

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 STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		5940 X	5676	-0-	-264	-0-	311 1	5365 2	N	-0-	-0-	
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772												
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		5280 X	4972	-0-	-308	-0-	272 1	4700 2	N	-0-	-0-	
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-	

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353												
02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	383 1	1908 2	Y	41	90	
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	
05		2511 X	2458	-0-	-53	-0-	367 1	2055 2	Y	33	150	
06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	331 1	1990 2	Y	-0-	56	
07		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	56	

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821												
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT	136	

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896												
02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	543 1	1617 2	N	25	175	
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	561 1	1741 2	N	-0-	175	
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	541 1	1648 2	N	20	195	
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	487 1	1597 2	N	14	38	
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	308 1	1731 2	N	-0-	38	
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	38	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
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	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839												
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	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525												
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	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	11	9			N	NO RPT	163

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885												
02	3422 X	3078	-0-	-344	-0-	343	1	2735	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	3096	-0-	-252	-0-	348	1	2748	2	N	-0-	-0-
04	3150 X	2946	-0-	-204	-0-	357	1	2589	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	418	1	2835	2	N	-0-	-0-
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	429	1	2923	2	N	-0-	-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT	-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533												
02	4118 X	427	-0-	-3691	-0-	74	1	353	2	Y	-0-	104
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	104
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	104
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT	104
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	103

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750												
02	8323 X	8067	-0-	-256	-0-	8067	2			N	-0-	28
03	8866 X	8528	-0-	-338	-0-	8528	2			N	-0-	28
04	8520 X	8168	-0-	-352	-0-	8105	2	63	9	N	57	85
05	8680 X	8336	-0-	-344	-0-	8336	2			N	-0-	11
06	8370 X	8002	-0-	-368	-0-	8002	2			N	-0-	11
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT	11

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) 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422																	
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		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					70

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570																	
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					256

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861																	
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			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268																	
02		7772 X	7692	-0-	-80	-0-	695	1	6994	2	Y	3					91
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	2					93
07		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-		2			Y	NO RPT					93

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677																	
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		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530																	
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390												
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		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	572 1	2237 2	Y	-0-		-0-
07		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350												
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981												
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		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782												
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204												
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		150

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	97	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	24	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725																
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	1	16	1			27
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820																
02	9077 X	7317	-0-	-1760	-0-	433	1	6884	2	N	-0-					-0-
03	9703 X	7834	-0-	-1869	-0-	467	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	9390 X	7813	-0-	-1577	-0-	428	1	7385	2	N	-0-					-0-
05	9703 X	9604	-0-	-99	-0-	514	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	437	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013																
02	15370 X	11249	-0-	-4121	-0-	666	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	16430 X	9713	-0-	-6717	-0-	579	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	15900 X	13961	-0-	-1939	-0-	766	1	13195	2	N	-0-					-0-
05	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	723	1	12481	2	N	-0-					-0-
07	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552																
02	3567 X	1989	-0-	-1578	-0-	141	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	238	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	229	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	217	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-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	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
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-	-0-					Y	4			20
03	1829 N	45	-0-	-1784	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	11			31
04	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	-0-	12	1	1382	2	Y	1			32
05	3100 N	3182	-0-	82	82	-0-	1	9	2723	2	Y	-0-			32
06	2861 N	2779	-0-	-82	-0-	-0-	459	1	2729	2	Y	-0-			32
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-	50	1			Y	NO RPT			32
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472															
02	2291 N	1971	-0-	-320	-0-	-0-	807	1	1164	2	Y	-0-			80
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	1483	2	Y	-0-			80
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	967	1	1269	2	Y	-0-			80
05	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	-0-	621	1	1175	2	Y	3			83
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	460	1	Y	2			85
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			85
ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954															
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-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702															
02	4930 X	1623	-0-	-3307	-0-	-0-	763	1	860	2	N	-0-			13
03	5270 X	2522	-0-	-2748	-0-	-0-	876	1	1644	2	N	2			15
04	5100 X	2889	-0-	-2211	-0-	-0-	2	9	872	1	N	-0-			15
05	5270 X	1820	-0-	-3450	-0-	-0-	520	1	1300	2	N	-0-			15
06	2430 X	1057	-0-	-1373	-0-	-0-	410	1	647	2	N	-0-			15
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-					N	NO RPT			15
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662															
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	-0-					N	-0-			126
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-					N	-0-			126
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N	-0-			126
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-					N	-0-			126
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634															
02	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	7523	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	7036	-0-	-1427	-0-	-0-	382	1	6654	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	5599	-0-	-2591	-0-	-0-	307	1	5292	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	4901	-0-	-3562	-0-	-0-	274	1	4627	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	6137	-0-	-2053	-0-	-0-	336	1	5801	2	N	-0-			-0-
07	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510															
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639															
02		5017 X	4588	-0-	-429	-0-	456	1	4132	2	N	-0-			-0-
03		4991 X	4960	-0-	-31	-0-	497	1	4463	2	N	-0-			-0-
04		4770 X	4448	-0-	-322	-0-	488	1	3960	2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4035	-0-	-894	-0-	425	1	3610	2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4025	-0-	-775	-0-	415	1	3610	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381															
02		1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-			55
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			55
04		990 N	-0-	-0-	-990	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988															
02		7772 X	6592	-0-	-1180	-0-	1225	1	5367	2	N	-0-			-0-
03		8308 X	7223	-0-	-1085	-0-	1276	1	5947	2	N	-0-			-0-
04		7950 X	6681	-0-	-1269	-0-	1214	1	5467	2	N	-0-			-0-
05		8122 X	6887	-0-	-1235	-0-	1189	1	5698	2	N	-0-			-0-
06		7530 X	6227	-0-	-1303	-0-	1451	1	4776	2	N	-0-			-0-
07		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129															
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-			15
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	4			19
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870																
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
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	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					31
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675																
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	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540																
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	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					13
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635																
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	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				28

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT				14

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

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	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT				100

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	357	1	3656	2	Y	21	16	1		17
						23	9								
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	388	1	3736	2	Y	17	17	1		17
						19	9								
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3635	2	Y	19	18	1		18
						21	9								
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	343	1	3756	2	Y	17	18	1		17
						19	9								
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	324	1	3689	2	Y	9	18	1		8
						10	9								
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT				8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT			-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165													
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570													
02	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605													
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	4			69
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			69
04	180 N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801													
02	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	1179	1	5449	2	N	-0-		38
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1226	1	6134	2	N	-0-		38
04	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	1164	1	5959	2	N	-0-		38
05	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	823	1	5932	2	N	-0-		38
06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	834	1	6090	2	N	-0-		38
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-				N	NO RPT			38

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001													
02	14B2 EXT	3949	-0-	3949	13248	3939	2	10	9	N	9		85
03	16570 X	3322	-0-	-13248	-0-	3316	2	6	9	N	5		90
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	N	30		120
05	4340 X	3174	-0-	-1166	-0-	3172	2	2	9	N	2		122
06	3624 X	2997	-0-	-627	-0-	2977	2	20	9	N	18		140
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			140

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		5974 X	5556	-0-	-418	-0-	993	1	4563	2	Y	22
03		6386 X	6223	-0-	-163	-0-	1146	1	5076	2	Y	23
								1				
04		6180 X	5633	-0-	-547	-0-	1092	1	4541	2	Y	23
05		6231 X	5321	-0-	-910	-0-	808	1	4513	2	Y	23
06		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	638	1	4497	2	Y	23
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	23
												NO RPT
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	23
												NO RPT
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454												
02		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	293	1	4857	2	N	-0-
03		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	297	1	5068	2	N	-0-
04		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	283	1	4757	2	N	-0-
05		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	306	1	5296	2	N	-0-
06		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	302	1	5053	2	N	-0-
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	-0-
												NO RPT
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338												
02		3712 X	2876	-0-	-836	-0-	328	1	2535	2	Y	90
								13				
03		3968 X	3135	-0-	-833	-0-	366	1	2758	2	Y	100
								11				
04		3840 X	2669	-0-	-1171	-0-	340	1	2323	2	Y	105
								6				
05		3131 X	2511	-0-	-620	-0-	260	1	2234	2	Y	120
								17				
06		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	120
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	120
												NO RPT
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	35

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1856 X	1341	-0-	-515	-0-	240	1	1101	2	Y	-0-		22
03	1984 X	1289	-0-	-695	-0-	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	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200													
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940													
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		129

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530													
02	5916 X	3661	-0-	-2255	-0-	330	1	3325	2	N	5		110
						6	9						
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT		110

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580													
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-
06		2010 X	233	-0-	-1777	-0-	233 1		N	-0-		-0-
07		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148												
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		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-			N	NO RPT		-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161												
02		5916 X	5913	-0-	-3	-0-	474 1	5418 2	N	19		215
							21 9					
03		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	574 1	6223 2	N	-0-		215
04		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	556 1	5924 2	N	124	184 1	155
							136 9					
05		6665 X	6173	-0-	-492	-0-	381 1	5792 2	N	-0-		155
06		6570 X	6118	-0-	-452	-0-	368 1	5750 2	N	-0-		155
07		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT		155

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100												
02		1769 N	1338	-0-	-431	-0-	504 1	834 2	Y	-0-		-0-
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	655 1	1224 2	Y	-0-		-0-
04		1800 N	1436	-0-	-364	-0-	527 1	909 2	Y	-0-		-0-
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	453 1	1096 2	Y	-0-		-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	489 1	906 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477												
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880												
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	433 1	3520 2	N	-0-		-0-
03		4216 X	3862	-0-	-354	-0-	538 1	3324 2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3695	-0-	-385	-0-	513 1	3182 2	N	-0-		-0-
05		4216 X	3354	-0-	-862	-0-	289 1	3065 2	N	-0-		-0-
06		4080 X	3122	-0-	-958	-0-	319 1	2803 2	N	-0-		-0-
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6467 X	6369	-0-	-98	-0-	1209	1	5136	2	N	22			34
						24	9							
03	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	1459	1	5592	2	N	1			35
						1	9							
04	6780 X	6472	-0-	-308	-0-	1360	1	5111	2	N	1			36
						1	9							
05	7006 X	6752	-0-	-254	-0-	1629	1	5123	2	N	-0-			36
06	6810 X	6640	-0-	-170	-0-	1477	1	5153	2	N	9			45
						10	9							
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			45

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510														
02	7975 X	5625	-0-	-2350	-0-	674	1	4951	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	6370	-0-	-1597	-0-	642	1	5728	2	N	-0-			-0-
04	7320 X	6038	-0-	-1282	-0-	640	1	5398	2	N	-0-			-0-
05	7564 X	5829	-0-	-1735	-0-	623	1	5206	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	5331	-0-	-1749	-0-	493	1	4838	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125														
02	6496 X	6037	-0-	-459	-0-	5	1	6032	2	N	-0-			-0-
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	5	1	6716	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	6444	-0-	-6	-0-	5	1	6439	2	N	-0-			-0-
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	3	1	6914	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6257	-0-	-253	-0-	1	1	6256	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456														
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	5			20
						6	9							
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			20

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401														
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101														
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	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			74

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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892															
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		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171															
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840															
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	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480															
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			142
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410														
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071														
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	10974	X NO RPT	-0-	-0-	-10974	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491														
02	10353	X	10291	-0-	-62	-0-	827	1	9456	2	N	7		133
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	8	9						
04	11220	X	9925	-0-	-1295	-0-	930	1	10093	2	N	-0-		133
05	11594	X	9899	-0-	-1695	-0-	852	1	9073	2	N	-0-		133
06	11220	X	9498	-0-	-1722	-0-	612	1	9287	2	N	-0-		133
07	11036	X NO RPT	-0-	-0-	-11036	-0-	570	1	8909	2	N	17		150
							19	9						
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794														
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-	-0-			N	-0-			29
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			29
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244														
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			78

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 #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 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
02	8903 X	8543	-0-	-360	-0-	532	1	8010	2	N	1			128
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	591	1	8345	2	N	32			160
04	9210 X	8394	-0-	-816	-0-	469	1	7925	2	N	-0-			160
05	9517 X	8617	-0-	-900	-0-	491	1	8124	2	N	2			162
06	9210 X	8544	-0-	-666	-0-	477	1	8067	2	N	-0-			162
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			162

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526														
02	3770 X	2947	-0-	-823	-0-	332	1	2603	2	Y	11			116
03	4030 X	2874	-0-	-1156	-0-	389	1	2483	2	Y	2			118
04	3900 X	2651	-0-	-1249	-0-	331	1	2320	2	Y	-0-			118
05	3782 X	2783	-0-	-999	-0-	258	1	2514	2	Y	10	65	1	63
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	291	1	2323	2	Y	-0-			63
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			63

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460														
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	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT			-0-
06	15570 X	14760	-0-	-810	-0-	895	1	13865	2	N	-0-			-0-
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027														
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200														
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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			75

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038														
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	459	1	2634	2	Y	-0-			156
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	538	1	2857	2	Y	-0-			156
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	484	1	2707	2	Y	-0-			156
05	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	475	1	2682	2	Y	-0-			153
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	441	1	2672	2	Y	-0-	3	7	149
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	4	7	149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	464	1	2663	2	Y	-0-					73
03		3410 X	2781	-0-	-629	-0-	441	1	2340	2	Y	-0-					73
04		3300 X	2897	-0-	-403	-0-	440	1	2457	2	Y	-0-					73
05		3410 X	2899	-0-	-511	-0-	436	1	2463	2	Y	-0-	5	7			68
06		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	422	1	2556	2	Y	-0-	4	7			61
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					61

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

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
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	6	9			N	NO RPT					30

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					243
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					243

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	4786	PERF.	5453 - 8543
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008										TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8996 - 10593
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT	-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008										TOTAL DEPTH	8681	PERF.	8908 - 11207
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	-0-
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	335	1	2281	2	N	-0-	-0-
07		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	8713	PERF.	8811 - 10635
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		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT	-0-
06		3720 X	1283	-0-	-2437	-0-	299	1	984	2	N	-0-	-0-
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT	-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007										TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7744 - 9208
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	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT	-0-
06		5940 X	5639	-0-	-301	-0-	309	1	5330	2	N	-0-	-0-
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT	-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7162 - 10700
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	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT	-0-
06		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	753	1	12997	2	N	-0-	-0-
07		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT	-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008										TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6965 - 10026
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		203 N	-0-	-0-	-203	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998												
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16												

SENER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						41

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918												
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-						113
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						113
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						113
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						113
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						113
07		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						113

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145												
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-						-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723												
02		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	417	1	3825	2	N	-0-
03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	508	1	4563	2	N	-0-
04		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	487	1	4337	2	N	-0-
05		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	505	1	4440	2	N	-0-
06		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	484	1	4392	2	N	-0-
07		3999 X NO RPT	-0-	-0-	-3999	-0-						-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111												
02		2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-						43
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680														
M O	ALLOW 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
02	5655 X	5178	-0-	-477	-0-	735	1	4443	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	4988	-0-	-1026	-0-	517	1	4471	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	5535	-0-	-285	-0-	830	1	4705	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	5195	-0-	-354	-0-	744	1	4451	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	5169	-0-	-201	-0-	744	1	4425	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431														
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	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116														
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125														
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	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032														
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-
06	8430 X	7992	-0-	-438	-0-	596	1	7396	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700														
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	3607 2	N	-0-	190
03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380 1	4391 2	N	-0-	190
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432 1	4114 2	N	11	201
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1	3881 2	N	-0-	201
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	3575 2	N	-0-	201
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	201

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430												
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16												

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280												
02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5738 2		N	-0-	-0-
03	5642 X	5263	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	5263 2		N	-0-	-0-
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6045 2		N	-0-	-0-
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-	-0-
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6456 2		N	-0-	-0-
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175												
02	14036 X	10417	-0-	-3619	-0-	-0-	-0-	10417 2		N	-0-	-0-
03	15004 X	9643	-0-	-5361	-0-	-0-	-0-	9643 2		N	-0-	-0-
04	14520 X	10056	-0-	-4464	-0-	-0-	-0-	10056 2		N	-0-	-0-
05	14725 X	10434	-0-	-4291	-0-	-0-	-0-	10434 2		N	-0-	-0-
06	13380 X	9202	-0-	-4178	-0-	-0-	-0-	9202 2		N	-0-	-0-
07	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956												
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	2070 X	175	-0-	-1895	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451												
02	4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	4800 X	118	-0-	-4682	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
05	4960 X	153	-0-	-4807	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132												
02	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7624 2	24 9	Y	22	14
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8222 2	3 9	Y	3	9
04	7920 X	7855	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	7840 2	15 9	Y	14	7
05	8184 X	7929	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	7917 2	12 9	Y	11	18
06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7611 2	12 9	Y	11	13
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

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	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5452 X	2690	-0-	-2762	-0-		2 1	2688 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	3487	-0-	-1039	-0-		3 1	3484 2	N	-0-			-0-
04		4170 X	2347	-0-	-1823	-0-		2 1	2345 2	N	-0-			-0-
05		4309 X	3764	-0-	-545	-0-		2 1	3762 2	N	-0-			-0-
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		1 1	3676 2	N	-0-			-0-
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284														
02		5220 X	3312	-0-	-1908	-0-		3 1	3309 2	N	-0-			-0-
03		4588 X	3604	-0-	-984	-0-		3 1	3601 2	N	-0-			-0-
04		4350 X	3310	-0-	-1040	-0-		3 1	3307 2	N	-0-			-0-
05		4433 X	3558	-0-	-875	-0-		2 1	3556 2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3350	-0-	-310	-0-		1 1	3349 2	N	-0-			-0-
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311														
02		7482 X	7029	-0-	-453	-0-		623 1	6406 2	N	-0-			13
03		7595 X	7558	-0-	-37	-0-		701 1	6857 2	N	-0-			13
04		7350 X	7088	-0-	-262	-0-		560 1	6528 2	N	-0-			13
05		7502 X	6872	-0-	-630	-0-		569 1	6303 2	N	-0-			13
06		7320 X	6977	-0-	-343	-0-		566 1	6411 2	N	-0-			13
07		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-				N	NO RPT			13

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458														
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT			56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981														
02		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-		1330 1	8554 2	N	65			90
								72 9						
03		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-		1583 1	9315 2	N	55			145
								61 9						
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
								81 9						
06		9960 X	9065	-0-	-895	-0-		1228 1	7801 2	N	33			60
								36 9						
07		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-				N	NO RPT			60

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	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
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	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

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	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			61

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2117 N		97	-0-	-2020		97	1		N	-0-			160
03		2263 N		-0-	-0-	-2263					N	-0-			160
04		1680 N		8	-0-	-1672		8	2		N	-0-			160
05		93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-			160
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07		8 N	NO RPT	-0-	-0-	-8					N	NO RPT			160

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150																
02		8974 X		8974	-0-	-0-		802	1	8044	2	N	116	99	1	40
								128	9							
03		9372 X		9372	-0-	-0-		855	1	8462	2	N	50			90
								55	9							
04		8970 X		8859	-0-	-111		803	1	8028	2	N	25			115
								28	9							
05		9269 X		8915	-0-	-354		755	1	8160	2	N	-0-			115
06		8970 X		921	-0-	-8049		419	1	502	2	N	-0-			115
07		9269 X	NO RPT	-0-	-0-	-9269					N	NO RPT				115

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031																
02		8729 X		7848	-0-	-881		850	1	6998	2	N	-0-			80
03		9331 X		8142	-0-	-1189		849	1	7227	2	N	60			140
								66	9							
04		9030 X		7811	-0-	-1219		807	1	7004	2	N	-0-			140
05		8432 X		7677	-0-	-755		731	1	6946	2	N	-0-			140
06		8130 X		7851	-0-	-279		665	1	7111	2	N	68	190	1	18
								75	9							
07		8401 X	NO RPT	-0-	-0-	-8401					N	NO RPT				18

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471																
02		6663 X		6663	-0-	-0-		257	1	6406	2	N	-0-			85
03		6820 X		498	-0-	-6322		498	1			N	-0-			85
04		7299 X		7299	-0-	-0-		464	1	6767	2	N	62			147
								68	9							
05		7173 X		7173	-0-	-0-		434	1	6735	2	N	4			151
								4	9							
06		6600 X		6357	-0-	-243		385	1	5972	2	N	-0-			151
07		6820 X	NO RPT	-0-	-0-	-6820					N	NO RPT				151

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770																
02		4098 X		4098	-0-	-0-		504	1	3594	2	Y	-0-			130
03		4447 X		4447	-0-	-0-		521	1	3740	2	Y	169	184	1	115
								186	9							
04		3473 X		3473	-0-	-0-		545	1	2928	2	Y	-0-			115
05		4149 X		4149	-0-	-0-		409	1	3635	2	Y	95	175	1	35
								105	9							
06		3619 X		3619	-0-	-0-		298	1	3310	2	Y	10			45
								11	9							
07		4433 X	NO RPT	-0-	-0-	-4433					Y	NO RPT				45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4872 X	4740	-0-	-132	-0-	773	1	3966	2	Y	1	24
03	5177 X	4906	-0-	-271	-0-	709	1	4189	2	Y	7	31
04	5130 X	4927	-0-	-203	-0-	736	1	4187	2	Y	4	35
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT	35
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341												
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	639	1	6573	2	N	2	10
03	7223 X	7064	-0-	-159	-0-	652	1	6381	2	N	28	38
04	6990 X	6680	-0-	-310	-0-	525	1	6122	2	N	30	68
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	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT	68
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281												
02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	302	1	5669	2	N	13	43
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	345	1	5467	2	N	37	80
04	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	N	14	94
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
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	103	9			N	NO RPT	188
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			150

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212													
02		6728 X	5194	-0-	-1534	-0-	831 1	4327 2	N	33			186
							36 9						
03		7192 X	6329	-0-	-863	-0-	1039 1	5268 2	N	20			206
							22 9						
04		6960 X	5919	-0-	-1041	-0-	850 1	5047 2	N	20			226
							22 9						
05		7192 X	6288	-0-	-904	-0-	974 1	5288 2	N	24			250
							26 9						
06		6660 X	4941	-0-	-1719	-0-	824 1	4117 2	N	-0-			250
07		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT			250

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482													
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			146

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781													
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT			62

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280													
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841														
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-				Y	NO RPT			13

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723														
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	NO RPT	-0-	-7161	-0-				Y	NO RPT			-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161														
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		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT		157

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370														
02		9396 X	9120	-0-	-276	-0-	247	1	8867	2	Y	5		65
							6	9						
03		10044 X	9622	-0-	-422	-0-	267	1	9344	2	Y	10		75
							11	9						
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
							14	9						
07		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT		88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT				70

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582													
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	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	11 9		Y	NO RPT				80

SENER WELLS #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793													
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT				93

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393													
02	3973 X	110	-0-	-3863	-0-	3 1	101 2	N	5				75
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	6 9		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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				75

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020													
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	532 1	6419 2	Y	-0-				-0-
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT				-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

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	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
02		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	1	1224	2	N	-0-	85
03		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	1	1395	2	N	-0-	85
04		2280 N	2184	-0-	-96	-0-	-0-	1193	1	991	2	N	-0-	85
05		2604 N	2357	-0-	-247	-0-	-0-	999	1	1358	2	N	-0-	85
06		2520 N	1360	-0-	-1160	-0-	-0-	132	1	1228	2	N	-0-	85
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT	85

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909														
02		6525 X	5437	-0-	-1088	-0-	-0-	310	1	5127	2	N	-0-	-0-
03		6975 X	5351	-0-	-1624	-0-	-0-	296	1	5055	2	N	-0-	-0-
04		6570 X	5186	-0-	-1384	-0-	-0-	291	1	4895	2	N	-0-	-0-
05		6789 X	5015	-0-	-1774	-0-	-0-	274	1	4741	2	N	-0-	-0-
06		6570 X	4932	-0-	-1638	-0-	-0-	278	1	4654	2	N	-0-	-0-
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033														
02		7656 X	4775	-0-	-2881	-0-	-0-	423	1	4350	2	N	2	15
03		7936 X	7772	-0-	-164	-0-	-0-	721	1	7051	2	N	-0-	15
04		7470 X	7095	-0-	-375	-0-	-0-	560	1	6535	2	N	-0-	15
05		7719 X	6995	-0-	-724	-0-	-0-	579	1	6414	2	N	2	17
06		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	7117	2	N	-0-	17
07		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	-0-					N	NO RPT	17

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321														
02		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	3422	2	N	15	115
03		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	3688	2	N	45	160
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	3573	2	N	10	170
05		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	758	1	3727	2	N	30	20
06		3750 X	3564	-0-	-186	-0-	-0-	84	1	3480	2	N	-0-	20
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	-0-					N	NO RPT	20

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356														
02		7337 X	4058	-0-	-3279	-0-	-0-	600	1	3458	2	N	-0-	-0-
03		7843 X	7149	-0-	-694	-0-	-0-	1089	1	6060	2	N	-0-	-0-
04		7650 X	5552	-0-	-2098	-0-	-0-	715	1	4837	2	N	-0-	-0-
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		7650 X	3108	-0-	-4542	-0-	-0-	1003	1	2105	2	N	-0-	-0-
07		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	-0-					N	NO RPT	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-11997	-0-			N	NO RPT		-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766												
02		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	333	1	N	32	185 1	60
							35	9				
03		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	331	1	N	2		62
							2	9				
04		6480 X	6435	-0-	-45	-0-	301	1	N	-0-		62
05		6696 X	6577	-0-	-119	-0-	301	1	N	-0-		62
06		6480 X	6178	-0-	-302	-0-	280	1	N	-0-		62
07		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		62

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310												
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820												
02		5046 X	5034	-0-	-12	-0-	437	1	Y	22	8 1	14
							24	9				
03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	473	1	Y	3	8 1	9
							3	9				
04		5190 X	5012	-0-	-178	-0-	427	1	Y	14	16 1	7
							15	9				
05		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		7
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	396	1	Y	11	16 1	13
							12	9				
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		13

SEENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		104

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) 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
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		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-
06		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	367	1	6342	2	N	-0-			-0-
07		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977															
02		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	1216	1	3544	2	N	42	192	1	50
03		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1492	1	4169	2	N	-0-			50
04		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	1458	1	4100	2	N	80			130
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1411	1	4447	2	N	5			135
06		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	1202	1	4263	2	N	20			155
07		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	22	9			N	NO RPT			155

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047															
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	820	1	2391	2	N	5			60
03		3317 X	2687	-0-	-630	-0-	707	1	1974	2	N	5			65
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
06		3300 X	2730	-0-	-570	-0-	599	1	2125	2	N	5			75
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	6	9			N	NO RPT			75

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786															
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT			70

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6641 X	6140	-0-	-501	-0-	-0-	84 1	6056 2	N	-0-				-0-
03		7099 X	6612	-0-	-487	-0-	-0-	95 1	6517 2	N	-0-				-0-
04		6870 X	6393	-0-	-477	-0-	-0-	91 1	6302 2	N	-0-				-0-
05		7099 X	6388	-0-	-711	-0-	-0-	88 1	6300 2	N	-0-				-0-
06		6780 X	5779	-0-	-1001	-0-	-0-	78 1	5701 2	N	-0-				-0-
07		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695															
02		1856 N	1775	-0-	-81	-0-	-0-	652 1	1123 2	N	-0-				165
03		2077 N	1878	-0-	-199	-0-	-0-	670 1	1208 2	N	-0-				165
04		1830 N	1787	-0-	-43	-0-	-0-	682 1	1105 2	N	-0-				165
05		1891 N	1633	-0-	-258	-0-	-0-	523 1	1110 2	N	-0-				165
06		1830 N	1616	-0-	-214	-0-	-0-	386 1	1051 2	N	163	163 1			165
								179 9							
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-			N	NO RPT				165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224															
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	450 2	Y	-0-				84
03		868 N	766	-0-	-102	-0-	-0-	300 1	466 2	Y	-0-				84
04		900 N	574	-0-	-326	-0-	-0-	248 1	326 2	Y	-0-				84
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	598 2	Y	3				87
								3 9							
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	453 2	Y	3				90
								3 9							
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			Y	NO RPT				90

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387															
02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-				-0-
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	4536 2		N	-0-				-0-
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	4394 2		N	-0-				-0-
05		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-				-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843 2		N	-0-				-0-
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039															
02		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-	7458 2		N	-0-				-0-
03		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	-0-	8005 2		N	-0-				-0-
04		7560 X	7471	-0-	-89	-0-	-0-	7471 2		N	-0-				-0-
05		7874 X	7720	-0-	-154	-0-	-0-	7720 2		N	-0-				-0-
06		7620 X	7213	-0-	-407	-0-	-0-	7213 2		N	-0-				-0-
07		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4				14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14

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	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
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	2901	2	N	-0-	-0-
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	N	-0-	-0-
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	2	N	-0-	-0-
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	2782	2	N	-0-	-0-
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SENER														
WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196														
02	3857 X	3547	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	357	1	3190	2	N	-0-	58
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	3786	2	N	-0-	58
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	3859	2	N	42	100
								46	9					
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-	100
06	3990 X	3960	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	227	1	3733	2	N	-0-	100
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

WILLINGHAM D														
WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB KIMBROUGH														
WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494														
02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

HAZEL-SMITH UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

HAWKS														
WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582														
02	4292 X	4191	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	684	1	3504	2	Y	3	60
								3	9					
03	5053 X	4539	-0-	-514	-0-	-0-	-0-	752	1	3779	2	Y	7	67
								8	9					
04	4890 X	4496	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	680	1	3813	2	Y	3	70
								3	9					
05	5053 X	4079	-0-	-974	-0-	-0-	-0-	404	1	3675	2	Y	-0-	70
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	3112	2	Y	10	80
								11	9					
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	80

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		70
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211												
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	671	1	N	17		92
							19	9				
03		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	712	1	N	28		120
							31	9				
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	676	1	N	-0-		120
05		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-		120
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	435	1	N	38		158
							42	9				
07		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		158
BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869												
02		4234 X	2970	-0-	-1264	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03		3782 X	3079	-0-	-703	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04		3540 X	2642	-0-	-898	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05		3658 X	2255	-0-	-1403	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		3120 X	2327	-0-	-793	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-
SENER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-		

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544										COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	6130	-	8327
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-		

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551										COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7315	-	10267
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560										COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7570	-	10301
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-		

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561										COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6210	-	9151
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		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			131		

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562										COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6665	-	9706
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14		

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

HARBURGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248582	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6420 - 9278
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
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1303	1	3312	2	Y	5	18
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT	18

HARBURGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248583	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	6510 - 9352
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

NEWCOMB		WELL #:		2H	RRCID ->	248744	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4841	PERF.	5097 - 8303
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	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	100

BAILEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	248745	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5044	PERF.	5750 - 9047
02	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1020	1	3954	2	N	8	25
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	1216	1	4176	2	N	5	30
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	1176	1	3611	2	N	10	40
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	1055	1	3598	2	N	10	50
06	3870 X	3607	-0-	-263	-0-	627	1	2939	2	N	37	87
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT	87

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) 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
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT				190
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500													
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT				120

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	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
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
							14	9						
04		4170 X	3632	-0-	-538	-0-	655	1	2975	2	Y	2		40
							2	9						
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
							3	9						
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		43
NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		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														
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686														
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
							14	9						
04		7020 X	3856	-0-	-3164	-0-	695	1	3159	2	Y	2		40
							2	9						
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
							3	9						
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		43
PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704														
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
							4	9						
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
							6	9						
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		59
BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873														
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		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		87

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

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

02		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	7337	2	Y	-0-					92
03		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	8032	2	Y	-0-					92
04		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	7931	2	Y	-0-					92
05		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	8222	2	Y	-0-					92
06		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	7288	2	Y	2					94
									2	9								
07		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

02		3683 X	3336	-0-	-347	-0-	-0-	302	1	3034	2	Y	-0-					47
03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3285	2	Y	-0-					47
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	3229	2	Y	-0-					47
05		3565 X	3544	-0-	-21	-0-	-0-	331	1	3213	2	Y	-0-					47
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					47
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

02		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

02		2204 X	1191	-0-	-1013	-0-	-0-	698	1	493	2	N	-0-					-0-
03		1922 X	579	-0-	-1343	-0-	-0-	380	1	199	2	N	-0-					-0-
04		1860 X	453	-0-	-1407	-0-	-0-	300	1	153	2	N	-0-					-0-
05		1271 N	590	-0-	-681	-0-	-0-	374	1	216	2	N	-0-					-0-
06		570 N	271	-0-	-299	-0-	-0-	180	1	91	2	N	-0-					-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

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

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 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
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		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817												
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349												
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704												
02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3 1	4166 2	N	-0-		-0-
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3 1	4135 2	N	-0-		-0-
04		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2 1	2353 2	N	-0-		-0-
05		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	2 1	3655 2	N	-0-		-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1 1	3882 2	N	-0-		-0-
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036												
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3 1	3530 2	N	-0-		-0-
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2 1	2936 2	N	-0-		-0-
04		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2 1	2643 2	N	-0-		-0-
05		1302 X	1146	-0-	-156	-0-	1 1	1145 2	N	-0-		-0-
06		1260 X	582	-0-	-678	-0-	582 2		N	-0-		-0-
07		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504												
02		9599 X	8741	-0-	-858	-0-	7 1	8734 2	N	-0-		-0-
03		10261 X	9238	-0-	-1023	-0-	7 1	9231 2	N	-0-		-0-
04		9930 X	9543	-0-	-387	-0-	7 1	9536 2	N	-0-		-0-
05		10261 X	9999	-0-	-262	-0-	4 1	9995 2	N	-0-		-0-
06		9750 X	9532	-0-	-218	-0-	1 1	9531 2	N	-0-		-0-
07		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			N	NO RPT		-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929												
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311												
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149												
02		3973 X	2998	-0-	-975	-0-	836	1	2162	2	N	-0-
03		4495 X	732	-0-	-3763	-0-	732	1			N	-0-
04		4350 X	2203	-0-	-2147	-0-	570	1	1633	2	N	-0-
05		4495 X	4181	-0-	-314	-0-	760	1	3421	2	N	-0-
06		4350 X	385	-0-	-3965	-0-	385	1			N	-0-
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665												
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-
04		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235												
02		4988 X	2928	-0-	-2060	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-
03		5332 X	2632	-0-	-2700	-0-	748	1	1884	2	Y	-0-
04		5160 X	2400	-0-	-2760	-0-	724	1	1676	2	Y	-0-
05		4836 X	2181	-0-	-2655	-0-	724	1	1457	2	Y	-0-
06		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	700	1	1237	2	Y	-0-
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT		35

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523												
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	NO RPT	-0-	-8897	-0-				N	NO RPT		-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390												
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT		159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088												
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT		-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193												
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT		47
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-		47
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780												
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	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT		81

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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
							134 9						
04		6360 X	5910	-0-	-450	-0-	287 1	5617 2	Y	5			61
							6 9						
05		6572 X	6233	-0-	-339	-0-	294 1	5929 2	Y	9			70
							10 9						
06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	284 1	5500 2	Y	8			78
							9 9						
07		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			78

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935													
02		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	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		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT			53
06		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	408 1	7912 2	Y	25			112
							28 9						
07		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			112

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367													
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		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			N	NO RPT			-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6536			N	NO RPT			-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335													
02		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5 1	5936 2	N	-0-			-0-
03		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	4 1	6057 2	N	-0-			-0-
04		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	4 1	5764 2	N	-0-			-0-
05		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	3 1	6051 2	N	-0-			-0-
06		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	1 1	5808 2	N	-0-			-0-
07		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5220 X	2537	-0-	-2683	-0-	837	1	1700	2	N	-0-			66
03		5580 X	3084	-0-	-2496	-0-	1086	1	1996	2	N	2			68
								2							
								9							
04		4950 X	2755	-0-	-2195	-0-	845	1	1910	2	N	-0-			68
05		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	1087	1	3086	2	N	8			76
								9							
								9							
06		3960 X	3055	-0-	-905	-0-	898	1	2157	2	N	-0-			76
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			76

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060															
02		8671 X	8355	-0-	-316	-0-	7	1	8348	2	N	-0-			-0-
03		9269 X	9093	-0-	-176	-0-	7	1	9086	2	N	-0-			-0-
04		8970 X	8913	-0-	-57	-0-	7	1	8906	2	N	-0-			-0-
05		9269 X	9064	-0-	-205	-0-	4	1	9060	2	N	-0-			-0-
06		8970 X	8615	-0-	-355	-0-	1	1	8614	2	N	-0-			-0-
07		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792															
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	79			280
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	180 1		117
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947															
02		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1253	1	8521	2	N	-0-			143
03		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	1360	1	9622	2	N	-0-			143
04		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1258	1	9162	2	N	-0-			143
05		9920 X	9839	-0-	-81	-0-	934	1	8905	2	N	-0-			143
06		9600 X	9561	-0-	-39	-0-	913	1	8648	2	N	-0-			143
07		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			143

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717															
02		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	962	1	6539	2	N	-0-			-0-
03		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	1105	1	7818	2	N	-0-			-0-
04		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	1117	1	8134	2	N	-0-			-0-
05		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	861	1	8213	2	N	-0-			-0-
06		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	784	1	7424	2	N	-0-			-0-
07		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432															
02		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	874	1	5945	2	N	-0-			87
03		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	671	1	4751	2	N	-0-			87
04		5190 X	4840	-0-	-350	-0-	584	1	4256	2	N	-0-			87
05		5363 X	4479	-0-	-884	-0-	425	1	4054	2	N	-0-			87
06		5190 X	3864	-0-	-1326	-0-	369	1	3495	2	N	-0-			87
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992														
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
02		7946 X	7673	-0-	-273	-0-	1016	1	6589	2	N	62		155
03		8494 X	8417	-0-	-77	-0-	1182	1	7166	2	N	63	191 1	27
04		8220 X	8030	-0-	-190	-0-	1120	1	6845	2	N	59		86
05		8494 X	8024	-0-	-470	-0-	1013	1	6927	2	N	76		162
06		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1261	1	8101	2	N	-0-		162
07		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT		162
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902														
02		3509 X	3416	-0-	-93	-0-	456	1	2960	2	N	-0-		60
03		3255 X	3199	-0-	-56	-0-	445	1	2699	2	N	50		110
04		3540 X	2902	-0-	-638	-0-	408	1	2494	2	N	-0-		110
05		3658 X	3146	-0-	-512	-0-	401	1	2745	2	N	-0-		110
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-		110
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		110
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329														
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-		1
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-		1
04		750 N	469	-0-	-281	-0-	41	1	427	2	Y	1		2
05		930 N	403	-0-	-527	-0-	25	1	378	2	Y	-0-	2 1	-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	1		1
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			200
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			101
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			101
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524															
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			67
06		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-	49 1		18
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			18
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490															
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT		-0-
06		13740 X	13047	-0-	-693	-0-	1674	1	11373	2	N	-0-		-0-
07		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895														
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		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271														
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904														
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		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808														
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701														
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		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
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
						8	9					
06	3000 N	3210	-0-	210	210	1461	1	1738	2	N	10	120
						11	9					
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	120

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750												
02	1566 N	1442	-0-	-124	-0-	162	1	1269	2	Y	10	59
						11	9					
03	2232 N	1234	-0-	-998	-0-	167	1	1065	2	Y	2	61
						2	9					
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	6
						11	9				65 1	
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	196	1	1564	2	Y	-0-	6
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT	6

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200												
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	67
						48	9				97 1	
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT	75

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121												
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-	13
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481												
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	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT		93

SENER WELLS

WELL #:	4H	RRCID ->	251022	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	5659	-	8707
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

BYRD UNIT WELLS

WELL #:	1H	RRCID ->	251061	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	6134	-	9476
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		205

CROUCH DAIRY UNIT WELLS

WELL #:	6H	RRCID ->	251069	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8093	-	10160
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKS WELLS

WELL #:	2H	RRCID ->	251070	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	4588	PERF.	5007	-	8478
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WILLINGHAM D WELLS

WELL #:	1H	RRCID ->	251210	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	5524	-	8428	
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		8	

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
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	42	1	1569	2	Y	13		87
03	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	14	9	1525	2	Y	22		109
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	24	9	1372	2	Y	5		114
05	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	46	1	1333	2	Y	35	87 1	62
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	39	9	1327	2	Y	-0-		62
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	26	1			Y	NO RPT		62
ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745													
02	2233 N	2076	-0-	-157	-0-	54	1	2009	2	Y	12		88
03	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	13	9	2081	2	Y	23		111
04	2190 N	1933	-0-	-257	-0-	61	1	1865	2	Y	5		116
05	2232 N	1824	-0-	-408	-0-	25	9	1741	2	Y	35	88 1	63
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1549	2	Y	-0-		63
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	6	9			Y	NO RPT		63
30						39	9						
030						44	1						
BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126													
02	14059 X	2699	-0-	-11360	-0-	69	1	2601	2	N	26		220
03	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	29	9	2771	2	N	10		230
04	3090 X	2488	-0-	-602	-0-	82	1	2397	2	N	10		240
05	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	11	9	2272	2	N	-0-		240
06	2790 X	2220	-0-	-570	-0-	80	1	2177	2	N	-0-		240
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	11	9			N	NO RPT		240
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367													
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	263	1	2058	2	Y	10		59
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	11	9	2018	2	Y	2		61
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	316	1	2089	2	Y	-0-		61
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2	9	2206	2	Y	10	65 1	6
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	298	1	1952	2	Y	-0-		6
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	227	1			Y	NO RPT		6
245						11	9						
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619													
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-		230
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		230
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
						44 9						
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	120 1	6134 2	Y	10			78
						11 9						
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			78

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620												
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			120

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094												
02	2900 N	3021	-0-	121	121	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	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			33

JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781												
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800												
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	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			N	NO RPT			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365												
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	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-
06		5250 X	3475	-0-	-1775	-0-	433	1	3042	2	N	-0-			-0-
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050															
02		5046 X	4877	-0-	-169	-0-	544	1	4333	2	N	-0-			-0-
03		5270 X	4635	-0-	-635	-0-	521	1	4114	2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4457	-0-	-673	-0-	541	1	3916	2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4907	-0-	-394	-0-	631	1	4276	2	N	-0-			-0-
06		5130 X	4844	-0-	-286	-0-	620	1	4224	2	N	-0-			-0-
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772															
02		12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-			-0-
03		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-			-0-
04		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-			-0-
05		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT			-0-
06		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2			N	-0-			-0-
07		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500															
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	101	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720																
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	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5640 X	5493	-0-	-147	-0-	703	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	899 N	407	-0-	-492	-0-	51	1	328	2	N	25					125
03	620 N	372	-0-	-248	-0-	28	9									125
04	1110 N	379	-0-	-731	-0-	54	1	318	2	N	-0-					125
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	51	1	328	2	N	-0-					125
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	49	1	333	2	N	4	67	1			62
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	4	9									62
HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009										TOTAL DEPTH	5126	PERF.	5705 - 9113			
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
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	2	9									38
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	150	1	4182	2	N	-0-					38
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	139	1	4181	2	N	-0-					44
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	14	1	3818	2	N	6					44
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009										TOTAL DEPTH	5117	PERF.	5581 - 8277			
02	5568 X	4485	-0-	-1083	-0-	139	1	4340	2	Y	5					68
03	5487 X	4937	-0-	-550	-0-	6	9	4771	2	Y	2					70
04	5310 X	4543	-0-	-767	-0-	157	1	4380	2	Y	5					75
05	4805 X	4052	-0-	-753	-0-	6	9	3916	2	Y	5					80
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	Y	10					90
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	9	1			Y	NO RPT					90
HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009										TOTAL DEPTH	4647	PERF.	4949 - 8270			
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
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	6	9	1561	2	N	-0-					160
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	489	1	1705	2	N	-0-					160
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	402	1	1726	2	N	20					180
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	277	1									180
HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	4731	PERF.	5207 - 8345			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	850	1	4401	2	N	-0-			80
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	1081	1	4423	2	N	-0-			80
04	5610 X	2241	-0-	-3369	-0-	587	1	1648	2	N	5			85
						6	9							
05	5797 X	97	-0-	-5700	-0-	30	1	67	2	N	-0-			85
06	5610 X	133	-0-	-5477	-0-	28	1	99	2	N	5			90
						6	9							
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			90

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751														
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
						9	9							
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			125

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642														
02	4205 X	3582	-0-	-623	-0-	111	1	3465	2	Y	5			64
						6	9							
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	146	1	4250	2	Y	2			66
						2	9							
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	2	Y	5			71
						6	9							
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	138	1	4155	2	Y	5			76
						6	9							
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	12	1	3175	2	Y	10			86
						11	9							
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			86

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670														
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	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
06	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	666	1	11765	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270														
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-
06	7500 X	5944	-0-	-1556	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089															
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2012															

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983															
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-		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		9 X	NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512															
02		9799 X		9799	-0-	-0-	-0-	1050	1	8749	2	N	-0-		-0-
03		11236 X		11236	-0-	-0-	-0-	1122	1	10114	2	N	-0-		-0-
04		10204 X		10204	-0-	-0-	-0-	1085	1	9119	2	N	-0-		-0-
05		11228 X		11228	-0-	-0-	-0-	1086	1	10142	2	N	-0-		-0-
06		10059 X		10059	-0-	-0-	-0-	1050	1	9009	2	N	-0-		-0-
07		9734 X	NO RPT	-0-	-0-	-9734	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320															
02		8323 X		6423	-0-	-1900	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
03		8897 X		7519	-0-	-1378	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
04		7530 X		6462	-0-	-1068	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
05		6851 X	NO RPT	-0-	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			-0-
06		7290 X		6596	-0-	-694	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
07		7533 X	NO RPT	-0-	-0-	-7533	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589															
02		8120 X		6103	-0-	-2017	-0-	6103	2		N	-0-			-0-
03		8959 X		6437	-0-	-2522	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
04		8707 X		8707	-0-	-0-	-0-	8707	2		N	-0-			-0-
05		8959 X	NO RPT	-0-	-0-	-8959	-0-				N	NO RPT			-0-
06		8670 X		8311	-0-	-359	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
07		8959 X	NO RPT	-0-	-0-	-8959	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541																	
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					130

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290																	
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	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642																	
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					93

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684																	
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
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
05		11284 X	10694	-0-	-590	-0-	135 9										
06		10920 X	9724	-0-	-1196	-0-	880 1	9813 2	N		1		118 1				22
07		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	884 1	8840 2	N		-0-						22
												NO RPT					

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402																	
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		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					NO RPT						-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902																	
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					NO RPT						-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317																	
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					NO RPT						-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188																	
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					NO RPT						-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233																	
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	NO RPT	-0-	-13640	-0-					NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		15266 X	15266	-0-	-0-	1583	1	13683	2	N	-0-	-0-
03		16306 X	15839	-0-	-467	1674	1	14165	2	N	-0-	-0-
04		15780 X	12838	-0-	-2942	1362	1	11476	2	N	-0-	-0-
05		16306 X	NO RPT	-0-	-16306					N	NO RPT	-0-
06		15780 X	14571	-0-	-1209	1489	1	13082	2	N	-0-	-0-
07		16306 X	NO RPT	-0-	-16306					N	NO RPT	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218												
02		8696 X	8696	-0-	-0-	902	1	7794	2	N	-0-	-0-
03		9309 X	9309	-0-	-0-	984	1	8325	2	N	-0-	-0-
04		8550 X	7835	-0-	-715	831	1	7004	2	N	-0-	-0-
05		8835 X	8305	-0-	-530	869	1	7436	2	N	-0-	-0-
06		8981 X	8981	-0-	-0-	918	1	8063	2	N	-0-	-0-
07		8835 X	NO RPT	-0-	-8835					N	NO RPT	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434												
02		7772 X	6826	-0-	-946	708	1	6118	2	N	-0-	-0-
03		8308 X	6236	-0-	-2072	659	1	5577	2	N	-0-	-0-
04		13447 X	13447	-0-	-0-	1427	1	12020	2	N	-0-	-0-
05		8122 X	6712	-0-	-1410	703	1	6009	2	N	-0-	-0-
06		7740 X	6203	-0-	-1537	634	1	5569	2	N	-0-	-0-
07		8308 X	NO RPT	-0-	-8308					N	NO RPT	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197												
02		11508 X	11508	-0-	-0-	1193	1	10315	2	N	-0-	-0-
03		12291 X	12291	-0-	-0-	1299	1	10992	2	N	-0-	-0-
04		11730 X	10365	-0-	-1365	1100	1	9265	2	N	-0-	-0-
05		12276 X	11457	-0-	-819	1199	1	10258	2	N	-0-	-0-
06		11880 X	11027	-0-	-853	1127	1	9900	2	N	-0-	-0-
07		12276 X	NO RPT	-0-	-12276					N	NO RPT	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871												
02		13282 X	13129	-0-	-153	1361	1	11768	2	N	-0-	-0-
03		14198 X	13656	-0-	-542	1443	1	12213	2	N	-0-	-0-
04		13620 X	11636	-0-	-1984	1235	1	10401	2	N	-0-	-0-
05		14074 X	NO RPT	-0-	-14074					N	NO RPT	-0-
06		13620 X	12668	-0-	-952	1295	1	11373	2	N	-0-	-0-
07		14043 X	NO RPT	-0-	-14043					N	NO RPT	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218												
02		9489 X	9489	-0-	-0-	984	1	8505	2	N	-0-	-0-
03		9114 X	8558	-0-	-556	904	1	7654	2	N	-0-	-0-
04		9226 X	9226	-0-	-0-	979	1	8247	2	N	-0-	-0-
05		10137 X	9846	-0-	-291	1031	1	8815	2	N	-0-	-0-
06		9982 X	9982	-0-	-0-	1020	1	8962	2	N	-0-	-0-
07		10137 X	NO RPT	-0-	-10137					N	NO RPT	-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785												
02		5771 X	4062	-0-	-1709	4062	2			N	-0-	-0-
03		6169 X	4305	-0-	-1864	4305	2			N	-0-	-0-
04		5640 X	4371	-0-	-1269	4371	2			N	-0-	-0-
05		5828 X	NO RPT	-0-	-5828					N	NO RPT	-0-
06		5100 X	-0-	-0-	-5100					N	-0-	-0-
07		4526 X	NO RPT	-0-	-4526					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	76 1	5502 2	N		-0-			-0-
03	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	86 1	5904 2	N		-0-			-0-
04	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	86 1	5947 2	N		-0-			-0-
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	86 1	6149 2	N		-0-			-0-
06	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	78 1	5734 2	N		-0-			-0-
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N		NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

02	7917 X	6785	-0-	-1132	-0-	92 1	6693 2	N		-0-			-0-
03	8153 X	7117	-0-	-1036	-0-	102 1	7015 2	N		-0-			-0-
04	7110 X	7073	-0-	-37	-0-	100 1	6973 2	N		-0-			-0-
05	7347 X	6967	-0-	-380	-0-	96 1	6871 2	N		-0-			-0-
06	7020 X	6661	-0-	-359	-0-	90 1	6571 2	N		-0-			-0-
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N		NO RPT			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	11 1	2111 2	N		-0-			-0-
03	2201 X	1080	-0-	-1121	-0-	6 1	1074 2	N		-0-			-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N		-0-			-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N		-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

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
						25 9							
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N		NO RPT			80

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

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	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N		NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000															
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225															
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT			122

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213															
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-
06		6150 X	4496	-0-	-1654	-0-	1388	1	3108	2	N	-0-			-0-
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071															
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-
06		9000 X	8600	-0-	-400	-0-	879	1	7721	2	N	-0-			-0-
07		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890															
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-0-
06		7680 X	4406	-0-	-3274	-0-	517	1	3889	2	N	-0-			-0-
07		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354															
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		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
06		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	763	1	7787	2	N	-0-			-0-
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	18587					N	NO RPT			-0-
06		22728 X	4141	-0-	-18587	-0-	369	1	3772	2	N	-0-			-0-
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403															
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		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471															
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	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389															
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	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840															
02		3886 X	2209	-0-	-1677	-0-	268	1	1926	2	Y	14			70
							15	9							
03		4154 X	1499	-0-	-2655	-0-	183	1	1302	2	Y	13			83
							14	9							
04		3480 X	1347	-0-	-2133	-0-	159	1	1147	2	Y	37			120
							41	9							
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
							2	9							
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			122

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	6467 X	5547	-0-	-920	-0-	836 1	4692 2	Y	17			187
03	6727 X	5775	-0-	-952	-0-	19 9						187
04	6060 X	5212	-0-	-848	-0-	813 1	4962 2	Y	-0-			187
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	724 1	4488 2	Y	-0-			187
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	700 1	4673 2	Y	NO RPT	138 1		49
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			49
BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487												
02	2175 N	1991	-0-	-184	-0-	180 1	1809 2	Y	2			94
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2 9						94
04	1470 N	395	-0-	-1075	-0-	191 1	1847 2	Y	-0-			94
05	2139 N	1252	-0-	-887	-0-	36 1	359 2	Y	-0-			94
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	117 1	1135 2	Y	-0-			94
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	9 1	874 2	Y	3			97
						3 9						97
BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119												
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	549 1	1996 2	N	20			120
03	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	22 9						185
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	559 1	1999 2	N	65			190
05	2759 N	2356	-0-	-403	-0-	72 9						55
06	2550 N	2132	-0-	-418	-0-	543 1	1894 2	N	5			55
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	6 9						55
						416 1	1896 2	N	40	175 1		55
						44 9						55
						308 1	1824 2	N	-0-			55
								N	NO RPT			55
WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033												
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	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT				-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796																
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	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT				-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100																
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		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT				-0-
06		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-				-0-
07		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT				-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700																
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT				-0-
06		4500 X	5	-0-	-4495	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269																
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	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT				-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757																
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT				-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698																
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	486	1	4851	2	Y	124	151
						136	9					
03	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	558	1	5297	2	Y	83	142
						91	9					
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	507	1	5202	2	Y	39	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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT	141

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929												
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
						48	9					
04	4500 X	4079	-0-	-421	-0-	596	1	3480	2	N	3	193
						3	9					
05	4650 X	3439	-0-	-1211	-0-	550	1	2886	2	N	3	196
						3	9					
06	3930 X	3464	-0-	-466	-0-	520	1	2861	2	N	75	81
						83	9				190 1	
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT	81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103												
02	4350 X	4202	-0-	-148	-0-	680	1	3522	2	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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857												
02	14B2 EXT	268	-0-	268	-0-	268	1	267	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	918	-0-	918	-0-	1186	1	917	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	631	-0-	631	-0-	1817	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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505												
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2	1	2479	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3509	-0-	409	-0-	3	1	3506	2	N	-0-	-0-
04	2892 N	2483	-0-	-409	-0-	2	1	2481	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3791	-0-	691	-0-	2	1	3789	2	N	-0-	-0-
06	4006 X	3315	-0-	-691	-0-	1	1	3314	2	N	-0-	-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243												
02	5713 X	3908	-0-	-1805	-0-	3	1	3905	2	N	-0-	-0-
03	5890 X	4008	-0-	-1882	-0-	3	1	4005	2	N	-0-	-0-
04	5700 X	4658	-0-	-1042	-0-	4	1	4654	2	N	-0-	-0-
05	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	2	1	5111	2	N	-0-	-0-
06	4830 X	4573	-0-	-257	-0-	1	1	4572	2	N	-0-	-0-
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195															
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 CODE	EOM BALANCE
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	621	1	6618	2	N	-0-			-0-
03		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	590	1	6715	2	N	-0-			-0-
04		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	548	1	6072	2	N	-0-			-0-
05		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	525	1	5906	2	N	-0-			-0-
06		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	403	1	5185	2	N	-0-			-0-
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935															
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800															
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342															
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-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 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
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		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT		48

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200														
02		T. A.	4244	-0-	4244	4337	4244	2			Y	-0-		59
03		T. A.	2553	-0-	2553	6890	2553	2	18	9	Y	16	60 1	15
04		T. A.	2588	-0-	2588	9478	2579	2	9	9	Y	8		23
05		12696 X	3218	-0-	-9478	-0-	3211	2	7	9	Y	6	18 1	11
06		2940 X	2222	-0-	-718	-0-	2215	2	7	9	Y	6	12 1	5
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		5

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500														
02		12441 X	11667	-0-	-774	-0-	11610	2	57	9	N	52	105 1	62
03		13175 X	12564	-0-	-611	-0-	12497	2	67	9	N	61	89 1	34
04		12750 X	12049	-0-	-701	-0-	11991	2	58	9	N	53		87
05		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT		87
06		12720 X	12007	-0-	-713	-0-	11992	2	15	9	N	14		112
07		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT		112

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835														
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT		-0-
06		7560 X	7150	-0-	-410	-0-	383	1	6767	2	N	-0-		-0-
07		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT		-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003														
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT		18

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
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT		181

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295														
02		8468 X	6875	-0-	-1593	-0-	537	1	6294	2	N	40		92
							44	9						
03		8773 X	6021	-0-	-2752	-0-	479	1	5541	2	N	1	1 1	92
							1	9						
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		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT		92

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389														
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	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT		-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075														
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408														
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT		-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714														
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		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847															
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619															
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	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967															
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
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1059	1	4038	2	N	4	174	1	15
06	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	4	9							15
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	118	1	3766	2	N	-0-			15

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942															
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

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) 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572														
02		7424 X	6818	-0-	-606	-0-	868	1	5892	2	N	53		85
							58	9						
03		7471 X	7425	-0-	-46	-0-	962	1	6463	2	N	-0-		85
04		7680 X	7616	-0-	-64	-0-	901	1	6715	2	N	-0-		85
05		7936 X	7785	-0-	-151	-0-	847	1	6932	2	N	5		90
							6	9						
06		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	810	1	6989	2	N	58		148
							64	9						
07		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT		148

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120														
02		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	1046	1	6194	2	N	-0-		-0-
03		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1107	1	5626	2	N	-0-		-0-
04		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1055	1	4818	2	N	-0-		-0-
05		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	989	1	4901	2	N	-0-		-0-
06		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	978	1	4521	2	N	-0-		-0-
07		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530														
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416														
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	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT		-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-16740	-0-				N	NO RPT		-0-
06	16200 X	15869	-0-	-331	-0-	15869	2		N	-0-		-0-
07	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-				N	NO RPT		-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630												
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123												
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-				Y	NO RPT		118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115												
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-				N	NO RPT		-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097												
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	NO RPT	-0-	-11408	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	228 1	7 9	6061 2	Y	6			22
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	272 1	4 9	7404 2	Y	4			26
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	239 1	2 9	6187 2	Y	2			28
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				Y	NO RPT			28
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	218 1		5341 2	Y	-0-			28
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				Y	NO RPT			28
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600													
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255													
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198													
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	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204													
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	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516													
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	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		11484 X	5	-0-	-11479	-0-	1 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		5 X NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766												
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 NO RPT	-0-	-0-	-10819	-0-				N	NO RPT	-0-
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810												
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 NO RPT	-0-	-0-	-7967	-0-				N	NO RPT	-0-
STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855												
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT	-0-
06		5280 X	4838	-0-	-442	-0-	293 1	4545 2		N	-0-	-0-
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821															
M	O	ALLOW 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
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525															
02		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-			59
03		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9529	2	18	9	Y	16	60	1	15
04		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-			15
05		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			Y	-0-	12	1	3
06		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			Y	-0-	2	1	1
07		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT			1

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150															
02		13427 X	13046	-0-	-381	-0-	1432	1	11614	2	N	-0-			-0-
03		14353 X	13565	-0-	-788	-0-	1483	1	12082	2	N	-0-			-0-
04		13890 X	12931	-0-	-959	-0-	1653	1	11278	2	N	-0-			-0-
05		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-
06		13500 X	12373	-0-	-1127	-0-	1347	1	11026	2	N	-0-			-0-
07		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580															
02		9251 X	9134	-0-	-117	-0-	561	1	8573	2	N	-0-			-0-
03		9889 X	9598	-0-	-291	-0-	606	1	8992	2	N	-0-			-0-
04		9510 X	9286	-0-	-224	-0-	595	1	8691	2	N	-0-			-0-
05		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	641	1	9203	2	N	-0-			-0-
06		9510 X	8810	-0-	-700	-0-	534	1	8276	2	N	-0-			-0-
07		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233															
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 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	EOM BALANCE
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-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832												
02		9164 X	6628	-0-	-2536	-0-	407	1	6221	2	N	-0-
03		9207 X	7416	-0-	-1791	-0-	468	1	6948	2	N	-0-
04		8910 X	4963	-0-	-3947	-0-	318	1	4645	2	N	-0-
05		9207 X	6948	-0-	-2259	-0-	452	1	6496	2	N	-0-
06		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	579	1	8973	2	N	-0-
07		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499												
02		15254 X	11074	-0-	-4180	-0-	11074	2			N	-0-
03		16089 X	13544	-0-	-2545	-0-	13544	2			N	-0-
04		15150 X	12458	-0-	-2692	-0-	12458	2			N	-0-
05		14260 X	12117	-0-	-2143	-0-	12117	2			N	-0-
06		13770 X	12744	-0-	-1026	-0-	12744	2			N	-0-
07		13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-						-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905											
02	2088 X	1970	-0-	-118	-0-	1761	1	209	2	N	-0-
03	2232 X	1575	-0-	-657	-0-	1432	1	143	2	N	-0-
04	2160 X	1495	-0-	-665	-0-	1495	1			N	-0-
05	2232 X	1493	-0-	-739	-0-	1493	1			N	-0-
06	2160 X	1071	-0-	-1089	-0-	1048	1	23	2	N	-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-						-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814											
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263											
02	8932 X	8650	-0-	-282	-0-	8650	2			N	-0-
03	9362 X	9224	-0-	-138	-0-	9224	2			N	-0-
04	9060 X	8641	-0-	-419	-0-	8641	2			N	-0-
05	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-
07	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-						-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628											
02	13456 X	11761	-0-	-1695	-0-	11761	2			N	-0-
03	14384 X	12686	-0-	-1698	-0-	12686	2			N	-0-
04	13380 X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-
05	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-						-0-
06	12510 X	11491	-0-	-1019	-0-	11491	2			N	-0-
07	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-						-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470											
02	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	1084	1	2733	2	N	-0-
03	4805 X	687	-0-	-4118	-0-	217	1	470	2	N	-0-
04	4650 X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			N	-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477												
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	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791												
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-			Y	NO RPT		52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834												
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		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		36

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 10071 - 13510												
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	NO RPT	-0-	-13888	-0-			N	NO RPT		-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936												
02		23725 X	23725	-0-	-0-	-0-	1989 1	21736 2	N	-0-		-0-
03		24667 X	24667	-0-	-0-	-0-	1861 1	22806 2	N	-0-		-0-
04		23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	1798 1	21307 2	N	-0-		-0-
05		22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	1787 1	21146 2	N	-0-		-0-
06		21330 X	20608	-0-	-722	-0-	1404 1	19204 2	N	-0-		-0-
07		22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		19807 X	12170	-0-	-7637	-0-	1020	1	11150	2	N	-0-
03		21173 X	10970	-0-	-10203	-0-	828	1	10142	2	N	-0-
04		18750 X	11515	-0-	-7235	-0-	896	1	10619	2	N	-0-
05		15903 X	12257	-0-	-3646	-0-	955	1	11302	2	N	-0-
06		12840 X	11277	-0-	-1563	-0-	769	1	10508	2	N	-0-
07		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970												
02		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	479	1	12161	2	N	-0-
03		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	527	1	12343	2	N	-0-
04		12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	475	1	11802	2	N	-0-
05		12648 X	12544	-0-	-104	-0-	476	1	12068	2	N	-0-
06		12240 X	11333	-0-	-907	-0-	434	1	10899	2	N	-0-
07		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083												
02		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	683	1	17364	2	N	-0-
03		18817 X	18447	-0-	-370	-0-	755	1	17692	2	N	-0-
04		18210 X	17739	-0-	-471	-0-	687	1	17052	2	N	-0-
05		18817 X	18113	-0-	-704	-0-	687	1	17426	2	N	-0-
06		18210 X	16618	-0-	-1592	-0-	637	1	15981	2	N	-0-
07		18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128												
02		13659 X	13224	-0-	-435	-0-	223	1	13001	2	N	-0-
03		14229 X	13902	-0-	-327	-0-	174	1	13728	2	N	-0-
04		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	189	1	12732	2	N	-0-
05		14136 X	12007	-0-	-2129	-0-	180	1	11827	2	N	-0-
06		13680 X	10844	-0-	-2836	-0-	119	1	10725	2	N	-0-
07		14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800												
02		7888 X	6244	-0-	-1644	-0-	589	1	5655	2	N	-0-
03		8432 X	7343	-0-	-1089	-0-	697	1	6646	2	N	-0-
04		8160 X	6830	-0-	-1330	-0-	631	1	6199	2	N	-0-
05		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT
06		7110 X	5931	-0-	-1179	-0-	596	1	5335	2	N	-0-
07		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850												
02		6612 X	4890	-0-	-1722	-0-	461	1	4429	2	N	-0-
03		6789 X	4478	-0-	-2311	-0-	425	1	4053	2	N	-0-
04		6510 X	4915	-0-	-1595	-0-	454	1	4461	2	N	-0-
05		6541 X	4967	-0-	-1574	-0-	517	1	4450	2	N	-0-
06		5370 X	4510	-0-	-860	-0-	453	1	4057	2	N	-0-
07		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088												
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 11825 - 14068																	
02		5423 X	3371	-0-	-2052	-0-	283	1	3088	2	N	-0-					-0-
03		5766 X	5235	-0-	-531	-0-	395	1	4840	2	N	-0-					-0-
04		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	383	1	4533	2	N	-0-					-0-
05		3596 X	3066	-0-	-530	-0-	239	1	2827	2	N	-0-					-0-
06		5070 X	2565	-0-	-2505	-0-	175	1	2390	2	N	-0-					-0-
07		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942																	
02		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	1730	1	18906	2	N	-0-					-0-
03		21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	1638	1	20071	2	N	-0-					-0-
04		18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	1443	1	17092	2	N	-0-					-0-
05		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	1390	1	16449	2	N	-0-					-0-
06		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	1060	1	14495	2	N	-0-					-0-
07		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626																	
02		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	291	1	5215	2	N	-0-					-0-
03		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	330	1	5744	2	N	-0-					-0-
04		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	348	1	5989	2	N	-0-					-0-
05		5890 X	5724	-0-	-166	-0-	320	1	5404	2	N	-0-					-0-
06		5880 X	5522	-0-	-358	-0-	302	1	5220	2	N	-0-					-0-
07		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068																	
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	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700																	
02		16820 X	16018	-0-	-802	-0-	1094	1	14918	2	N	5					43
03		17391 X	16998	-0-	-393	-0-	1246	1	15750	2	N	2					45
04		17040 X	16550	-0-	-490	-0-	1122	1	15428	2	N	-0-					45
05		17608 X	16355	-0-	-1253	-0-	875	1	15476	2	N	4					49
06		17040 X	15591	-0-	-1449	-0-	1010	1	14575	2	N	5					54
07		17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					54

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 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		
02	15863 X	15112	-0-	-751	-0-	1032 1	14074 2	N	5		42		
03	16647 X	15863	-0-	-784	-0-	1163 1	14698 2	N	2		44		
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		
06	15630 X	15553	-0-	-77	-0-	1007 1	14540 2	N	5		54		
07	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-			N	NO RPT		54		

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838													
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	NO RPT	-0-	-16833	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982													
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT		-0-		

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409													
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	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988													
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT		-0-		

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467													
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	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT		-0-		

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 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
02		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1274 1	10444 2	N	-0-		-0-
03		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1280 1	9593 2	N	-0-		-0-
04		10290 X	9649	-0-	-641	-0-	1057 1	8592 2	N	-0-		-0-
05		10633 X	9937	-0-	-696	-0-	1032 1	8905 2	N	-0-		-0-
06		10290 X	8399	-0-	-1891	-0-	747 1	7652 2	N	-0-		-0-
07		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640												
02		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	147 1	8544 2	N	-0-		-0-
03		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	134 1	10554 2	N	-0-		-0-
04		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	166 1	11132 2	N	-0-		-0-
05		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	165 1	10862 2	N	-0-		-0-
06		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	108 1	9671 2	N	-0-		-0-
07		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311												
02		10295 X	8696	-0-	-1599	-0-	147 1	8549 2	N	-0-		-0-
03		11098 X	9275	-0-	-1823	-0-	116 1	9159 2	N	-0-		-0-
04		10740 X	8615	-0-	-2125	-0-	126 1	8489 2	N	-0-		-0-
05		11098 X	9070	-0-	-2028	-0-	136 1	8934 2	N	-0-		-0-
06		9330 X	8105	-0-	-1225	-0-	89 1	8016 2	N	-0-		-0-
07		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614												
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364												
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		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583												
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	NO RPT	-0-	-13299	-0-			N	NO RPT		-0-
06		12870 X	11908	-0-	-962	-0-	11908 2		N	-0-		-0-
07		11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-			N	NO RPT		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502												
02		7018 X	6480	-0-	-538	-0-	328 1	6152 2	N	-0-		-0-
03		7254 X	7127	-0-	-127	-0-	365 1	6762 2	N	-0-		-0-
04		6870 X	6627	-0-	-243	-0-	354 1	6273 2	N	-0-		-0-
05		7099 X	7083	-0-	-16	-0-	350 1	6733 2	N	-0-		-0-
06		6900 X	5625	-0-	-1275	-0-	319 1	5306 2	N	-0-		-0-
07		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748												
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
02		16994 X	16234	-0-	-760	-0-	16234	2	N	-0-		-0-
03		18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	18136	2	N	-0-		-0-
04		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2	N	-0-		-0-
05		17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	17510	2	N	-0-		-0-
06		17550 X	16281	-0-	-1269	-0-	16281	2	N	-0-		-0-
07		18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-			N	NO RPT		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998												
02		9222 X	6987	-0-	-2235	-0-	354	1	6633	2	N	-0-
03		9486 X	7205	-0-	-2281	-0-	369	1	6836	2	N	-0-
04		8160 X	7139	-0-	-1021	-0-	381	1	6758	2	N	-0-
05		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT		-0-
06		7800 X	6378	-0-	-1422	-0-	362	1	6016	2	N	-0-
07		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398												
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-			N	NO RPT		-0-
06		18000 X	17162	-0-	-838	-0-	17162	2	N	-0-		-0-
07		17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-			N	NO RPT		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484												
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	NO RPT	-0-	-22165	-0-			N	NO RPT		-0-
06		21450 X	17777	-0-	-3673	-0-	17777	2	N	-0-		-0-
07		22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-			N	NO RPT		-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399												
02		20097 X	7336	-0-	-12761	-0-	805	1	6531	2	N	-0-
03		19561 X	9187	-0-	-10374	-0-	1004	1	8183	2	N	-0-
04		13200 X	3004	-0-	-10196	-0-	384	1	2620	2	N	-0-
05		13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-			N	NO RPT		-0-
06		13200 X	8079	-0-	-5121	-0-	879	1	7200	2	N	-0-
07		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT		-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760												
02		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	675	1	10309	2	N	-0-
03		11222 X	11140	-0-	-82	-0-	703	1	10437	2	N	-0-
04		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	708	1	10348	2	N	-0-
05		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			N	NO RPT		-0-
06		10860 X	10425	-0-	-435	-0-	632	1	9793	2	N	-0-
07		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			N	NO RPT		-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159												
02		14152 X	13602	-0-	-550	-0-	836	1	12766	2	N	-0-
03		14663 X	12965	-0-	-1698	-0-	818	1	12147	2	N	-0-
04		13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	874	1	12772	2	N	-0-
05		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	958	1	13758	2	N	-0-
06		14070 X	12336	-0-	-1734	-0-	748	1	11588	2	N	-0-
07		14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-
06		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	578	1	8958	2	N	-0-					-0-
07		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554																	
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	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657																	
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-
06		7440 X	6402	-0-	-1038	-0-	388	1	6014	2	N	-0-					-0-
07		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732																	
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	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					-0-
06		22200 X	20861	-0-	-1339	-0-	1861	1	19000	2	N	-0-					-0-
07		22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299																	
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		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073																	
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166																	
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-
06		8130 X	7186	-0-	-944	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
07		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-
06		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2	N	-0-		-0-
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394												
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	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT		-0-
06		13200 X	12325	-0-	-875	-0-	12325	2	N	-0-		-0-
07		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			N	NO RPT		-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756												
02		2987 X	2930	-0-	-57	-0-	555	1	2375	2	Y	7
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	727	1	2912	2	Y	6
							6	9				
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	803	1	3428	2	Y	6
							6	9				
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	6
							6	9				
06		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	513	1	2068	2	Y	15
							32	9				
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		15

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352												
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	479	1	2050	2	Y	30
							34	9				
03		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	531	1	2125	2	Y	31
							35	9				
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	492	1	2099	2	Y	45
							53	9				
05		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2146	2	Y	55
							51	9				
06		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	482	1	1943	2	Y	23
							35	9				
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		23

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303												
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	299	2	47	9	Y	43
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	263	2	35	9	Y	15
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	23
05		310 N	181	-0-	-129	-0-	174	2	7	9	Y	11
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	Y	5
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		5

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576												
02		9570 X	6222	-0-	-3348	-0-	542	1	5680	2	N	-0-
03		10230 X	5592	-0-	-4638	-0-	504	1	5088	2	N	-0-
04		9900 X	6123	-0-	-3777	-0-	548	1	5575	2	N	-0-
05		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			N	NO RPT		-0-
06		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	634	1	6478	2	N	-0-
07		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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
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	NO RPT	-0-	-14570	-0-			Y	NO RPT		96
06		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13557 2	64 9	Y	58	99 1	38
07		14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			Y	NO RPT		38

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363												
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT		53

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254												
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		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			Y	NO RPT		16

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559												
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		29

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525												
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT		33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488															
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		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			31

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060															
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619															
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	670	1	7009	2	Y	-0-			-0-
07		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587															
02		6989 X	6140	-0-	-849	-0-	525	1	5495	2	Y	109	40	1	69
03		7130 X	6663	-0-	-467	-0-	576	1	6069	2	Y	16	39	1	46
04		6780 X	6499	-0-	-281	-0-	549	1	5873	2	Y	70	79	1	37
05		6727 X	6658	-0-	-69	-0-	551	1	6049	2	Y	53			90
06		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	539	1	5632	2	Y	55	78	1	67
07		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790														
M O	ALLOW 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
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
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	976	1	2301	2	N	50			192
05	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	833	1	4484	2	N	27			219
06	2940 X	964	-0-	-1976	-0-	217	1	747	2	N	-0-			219
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			219

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514														
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	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840														
02	8903 X	7497	-0-	-1406	-0-	1330	1	6167	2	N	-0-			-0-
03	9114 X	6709	-0-	-2405	-0-	1947	1	4762	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	4702	-0-	-2018	-0-	1400	1	3302	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	7325	-0-	-704	-0-	1147	1	6178	2	N	-0-			-0-
06	7770 X	7657	-0-	-113	-0-	1722	1	5935	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1402					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296														
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	61	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	122	1	504	2	Y	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	150	1	588	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432														
02	5046 X	4198	-0-	-848	-0-	462	1	3696	2	Y	36	13 1		23
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	556	1	4661	2	Y	5	13 1		15
04	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	600	1	5102	2	Y	23	26 1		12
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	25	9			Y	NO RPT			12
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	495	1	3760	2	Y	18	26 1		22
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	20	9			Y	NO RPT			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961															
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	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485															
02		24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	418	1	24398	2	N	-0-			-0-
03		24742 X	24742	-0-	-0-	-0-	310	1	24432	2	N	-0-			-0-
04		22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	329	1	22132	2	N	-0-			-0-
05		21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	327	1	21452	2	N	-0-			-0-
06		21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	235	1	21127	2	N	-0-			-0-
07		19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469															
02		16849 X	15881	-0-	-968	-0-	268	1	15613	2	N	-0-			-0-
03		18011 X	16968	-0-	-1043	-0-	213	1	16755	2	N	-0-			-0-
04		17430 X	15897	-0-	-1533	-0-	233	1	15664	2	N	-0-			-0-
05		18011 X	15563	-0-	-2448	-0-	234	1	15329	2	N	-0-			-0-
06		16980 X	12683	-0-	-4297	-0-	140	1	12543	2	N	-0-			-0-
07		16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064															
02		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	189	1	10999	2	N	-0-			-0-
03		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	151	1	11878	2	N	-0-			-0-
04		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	165	1	11082	2	N	-0-			-0-
05		11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	165	1	10839	2	N	-0-			-0-
06		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	118	1	10626	2	N	-0-			-0-
07		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337															
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	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654															
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 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 CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831															
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	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT			111
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067															
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	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT			73
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095															
02	14935	X	12837	-0-	-2098	-0-	698	1	12128	2	N	10			55
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-	11	9			N	-0-			55
04	13830	X	12249	-0-	-1581	-0-	1056	1	11117	2	N	69			124
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-	76	9			N	NO RPT			124
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT			124
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT			124
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581															
02	13514	X	11014	-0-	-2500	-0-	600	1	10410	2	N	4			57
03	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-	4	9			N	-0-			57
04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	917	1	9648	2	N	30			87
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-	33	9			N	NO RPT			87
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT			87
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			87

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

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	1 8		-0-
04	3810 X	3097	-0-	-713	-0-	3096	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	4402 X	3841	-0-	-561	-0-	3838	2	3 9 N	3	3 8		-0-
06	4260 X	3712	-0-	-548	-0-	3709	2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	4402 X	2139	-0-	-2263	-0-	2139	2	N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

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-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

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-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

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-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
 MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

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	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	243	1	7174 2 N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		872180								
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	215398	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7524 - 10195
M	O	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
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

MUSTANG CREEK UNIT "C"		WELL #:		6H	RRCID ->	215399	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7657 - 7980
02	3915 X	3097	-0-	-818	-0-	1003	1	2094	2	N	-0-	5
03	4185 X	2433	-0-	-1752	-0-	787	1	1646	2	N	-0-	5
04	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	1165	1	5226	2	N	-0-	5
05	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	1365	1	5170	2	N	-0-	5
06	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	410	1	6061	2	N	-0-	5
07	4185 X	3761	-0-	-424	-0-	284	1	3477	2	N	-0-	5

MUSTANG CREEK UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221335	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6875 - 10467
02	10179 X	8004	-0-	-2175	-0-	522	1	7482	2	N	-0-	27
03	10881 X	8271	-0-	-2610	-0-	589	1	7682	2	N	-0-	27
04	10530 X	6080	-0-	-4450	-0-	393	1	5687	2	N	-0-	27
05	10881 X	4431	-0-	-6450	-0-	295	1	4136	2	N	-0-	27
06	10530 X	4647	-0-	-5883	-0-	295	1	4352	2	N	-0-	27
07	8556 X	4039	-0-	-4517	-0-	305	1	3734	2	N	-0-	27

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	223861	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7020 - 10585
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-

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	225976	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7680 - 10457
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

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		10 H	RRCID ->	231521	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7218 - 10039
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-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	244307	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7525 - 9476
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-

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 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
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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

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-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
 EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
 ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

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

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
 MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

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

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

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

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	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
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-						N	-0-	164	1	24

CLARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270717	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8417 - 13575				
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	38
05		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-		1290	2	45	9	N	41			79
06		14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-						N	40			119
07		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-						N	NO RPT			119

CLARK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270718	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8417 - 13558				
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

MARTIN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	270719	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8548 - 13250				
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

MARTIN (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	270720	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8658 - 13396				
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

MARTIN C (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	270766	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8218 - 14718				
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

MARTIN B (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	272545	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8549 - 12230				
02	DLQ	G-10	9876	-0-	9876	30384		9747	2	129	9	N	117	185	1	70
03	DLQ	G-10	11292	-0-	11292	41676		11099	2	193	9	N	175	186	1	59
04		52514 X	10838	-0-	-41676	-0-		10638	2	200	9	N	182	177	1	64
05		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-		10650	2	185	9	N	168	176	1	56
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-		10158	2	165	9	N	150			206
*07		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-		10187	2	191	9	N	174	191	1	189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462										
MARTIN B (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	272546	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8294 - 12210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	DLQ G-10	8528	-0-	8528	26638	8417	2	111	9	N	101	177	1	108
03	DLQ G-10	9084	-0-	9084	35722	8967	2	117	9	N	106			214
04	43998 X	8276	-0-	-35722	-0-	8171	2	105	9	N	95	180	1	129
05	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8634	2	103	9	N	94			223
06	8820 X	8084	-0-	-736	-0-	7995	2	89	9	N	81	188	1	116
07	9114 X	7998	-0-	-1116	-0-	7939	2	59	9	N	54			170

MARTIN (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	272547	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8571 - 13265		
02	DLQ G-10	7637	-0-	7637	24019	7532	2	105	9	N	95			194
03	DLQ G-10	7806	-0-	7806	31825	7688	2	118	9	N	107	185	1	116
04	39530 X	7705	-0-	-31825	-0-	7610	2	95	9	N	86			202
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7771	2	91	9	N	83	179	1	106
06	7500 X	7352	-0-	-148	-0-	7266	2	86	9	N	78			184
*07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7840	2	83	9	N	75	185	1	74

BOWIE-WINGATE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	273627	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8231 - 14300		
02	DLQ G-10	12308	-0-	12308	39803	12201	2	107	9	N	97	181	1	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	182	1	88
05	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11761	2	112	9	N	102	5	8	185
06	11760 X	11120	-0-	-640	-0-	11018	2	102	9	N	93	183	1	92
07	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			92

BOWIE-WINGATE (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	273660	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8131 - 14874		
02	DLQ G-10	11408	-0-	11408	38490	11224	2	184	9	N	167	179	1	158
03	DLQ G-10	12218	-0-	12218	50708	12022	2	196	9	N	178	176	1	160
04	62072 X	11364	-0-	-50708	-0-	11186	2	178	9	N	162	170	1	151
05	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11234	2	172	9	N	156	171	1	136
06	11550 X	11099	-0-	-451	-0-	10937	2	162	9	N	147	180	1	100
07	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT			100

HAYES B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273936	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8389 - 13794		
02	DLQ G-10	18241	-0-	18241	59405	17768	2	473	9	N	430	527	1	81
03	DLQ G-10	18822	-0-	18822	78227	18338	2	484	9	N	440	364	1	157
04	96029 X	17802	-0-	-78227	-0-	17352	2	450	9	N	409	365	1	201
05	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	17405	2	439	9	N	399	533	1	67
06	17220 X	16481	-0-	-739	-0-	16079	2	402	9	N	365	364	1	68
07	17794 X	17051	-0-	-743	-0-	16649	2	402	9	N	365	353	1	80

BOWIE-WINGATE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	274141	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8300 - 14837		
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	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

HAYES A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274580	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8355 - 12010		
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	187
06	14880 X	13171	-0-	-1709	-0-	13061	2	110	9	N	100	180	1	104
07	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462													
BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12000	2	186	9	N	169	149
03		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12265	2	179	9	N	163	140
04		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	11313	2	174	9	N	158	110
05		11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11504	2	173	9	N	157	80
06		11550 X	10925	-0-	-625	-0-	10770	2	155	9	N	141	38
07		11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT	38

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271													
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	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT	122

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393													
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		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT	198

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482													
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		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT	83

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713													
02		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5180	2	248	9	N	225	80
03		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5617	2	253	9	N	230	134
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3335	2	175	9	N	159	99
05		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5344	2	260	9	N	236	153
06		5400 X	4262	-0-	-1138	-0-	4055	2	207	9	N	188	161
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	161

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363													
02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	3819	1729	2	484	9	N	440	154
03	DLQ	G-10	4863	-0-	4863	8682	4185	2	678	9	N	616	87
04		13364 X	4682	-0-	-8682	-0-	4162	2	520	9	N	473	41
05		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3956	2	546	9	N	496	189
06		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	12993	2	603	9	N	548	220
07		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT	220

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720													
02		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	11666	2	824	9	N	749	110
03		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	12942	2	748	9	N	680	85
04		15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15269	2	657	9	N	597	145
05		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	25237	2	711	9	N	646	81
06		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	25509	2	539	9	N	490	216
07		13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT	216

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LEWIS-STUART B1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278824		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852							
02	0 %	10596	-0-	10596	48419	9614	2	982	9	N	893	1025	1	4	8	64
03	0 %	13240	-0-	13240	61659	12209	2	1031	9	N	937	856	1	3	8	142
04	0 %	12676	-0-	12676	74335	11796	2	880	9	N	800	684	1	12	8	246
05	0 %	13202	-0-	13202	87537	12384	2	818	9	N	744	680	1	12	8	298
06	0 %	12843	-0-	12843	100380	12380	2	463	9	N	421	530	1	6	8	183
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	100380					N	NO RPT					183
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015																

BROWNING D UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 278873		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A							
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LEWIS-STUART B2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278996		COMPL. DATE 05/26/2014			TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A							
02	SHUT IN	12898	-0-	12898	61647	11665	2	1233	9	N	1121	1038	1	3	8	303
03	SHUT IN	13322	-0-	13322	74969	12548	2	774	9	N	704	856	1	1	8	150
04	0 W	12607	-0-	12607	87576	11869	2	738	9	N	671	539	1	9	8	273
05	0 W	13031	-0-	13031	100607	12378	2	653	9	N	594	706	1	9	8	152
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	100607					N	NO RPT					152
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	100607					N	NO RPT					152

BROWNING E UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 278997		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A							
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 183205		COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820							
HENRY, JOHN		WELL #: 1														
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

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

HENRY-CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 203674		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350					
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

KAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 207063		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890					
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

ORR, WILLIAM		WELL #: 9		RRCID -> 207322		COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798					
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

WHITTEN		WELL #: 10		RRCID -> 207330		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096					
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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
PMC		WELL #: 1		RRCID -> 213716		COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 W	1191	-0-	1191	17426	167	1	1014	3	Y	9				125
03	0 W	1281	-0-	1281	18707	263	1	1011	3	Y	6				131
04	0 W	1245	-0-	1245	19952	285	1	952	3	Y	7				138
05	0 W	1224	-0-	1224	21176	381	1	842	3	Y	1				139
06	0 W	1207	-0-	1207	22383	301	1	900	3	Y	5				144
*07	0 W	1223	-0-	1223	23606	205	1	1018	3	Y	-0-				144

HARDY, BEATRICE		WELL #: 3		RRCID -> 224580		COMPL. DATE 07/28/2006				TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349					
02	DLQ G-10	1669	-0-	1669	5244	255	1	1403	3	Y	10				107
03	3000 N	1996	-0-	-1004	4240	400	1	1590	3	Y	5				112
04	3000 N	1746	-0-	-1254	2986	284	1	1462	3	Y	-0-				112
05	3100 N	1469	-0-	-1631	1355	243	1	1219	3	Y	6				118
06	3000 N	1980	-0-	-1020	335	377	1	1593	3	Y	9				127
*07	2235 N	1900	-0-	-335	-0-	310	1	1583	3	Y	6				133

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 225828		COMPL. DATE 01/19/2007				TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710					
02	DLQ G-10	327	-0-	327	1488	67	1	260	3	Y	-0-				9
03	2110 N	622	-0-	-1488	-0-	178	1	444	3	Y	-0-				9
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	238	1	456	3	Y	-0-				9
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	227	1	458	3	Y	-0-				9
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	302	1	458	3	Y	-0-				9
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	299	1	464	3	Y	-0-				9

HUNTER, C. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230448		COMPL. DATE 10/04/2006				TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025					
02	DLQ G-10	3041	-0-	3041	9948	468	1	2573	3	Y	-0-				22
03	13109 X	3161	-0-	-9948	-0-	635	1	2526	3	Y	-0-				22
04	3300 X	2854	-0-	-446	-0-	464	1	2390	3	Y	-0-				22
05	3410 X	2725	-0-	-685	-0-	452	1	2273	3	Y	-0-				22
06	3270 X	2481	-0-	-789	-0-	475	1	2004	3	Y	2				24
*07	3255 X	2323	-0-	-932	-0-	379	1	1936	3	Y	7				31

LEE, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 231725		COMPL. DATE 03/28/2007				TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898					
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH	5729	PERF. 5530 - 5600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-	1	9						
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-		25
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	344	1	1315	3	Y	-0-		25
						179	1	793	3	Y	4	4 8	25
						4	9						
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007										TOTAL DEPTH	5699	PERF. 5499 - 5560	
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-	2	9						
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	261	1	1145	3	Y	-0-		23
*07	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	294	1	1123	3	Y	-0-		23
						252	1	1114	3	Y	1	1 8	23
						1	9						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575 MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7944 - 8820	
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	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT		281
BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8946	PERF. 7936 - 8800	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		351
PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001										TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8300 - 8794	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001										TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7832 - 8808	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																
AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860																
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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860																
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744																
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850																
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806																
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			315
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900														
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			518

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997														
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000														
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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

MCCUTCHIN		WELL #:		1	RRCID ->	191071	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	7944 - 8684	
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		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BALDINGER		WELL #:		7	RRCID ->	191073	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	7964 - 8842	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		560	

MCCUTCHIN		WELL #:		2	RRCID ->	191074	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8000 - 8734	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	

VANDERLAAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191398	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	8024 - 9003	
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	1657
06		2310 X	1746	-0-	-564	-0-	1592	3	154	9	N	140	1797
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		1797	

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	191606	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7252 - 7652	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

BALDINGER		WELL #:		6	RRCID ->	191752	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	7960 - 8842	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		357	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950												
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
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	463	

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803												
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	238	
03		31 X		-0-	-31	-0-			Y	-0-	238	
04		30 X		-0-	-30	-0-			Y	-0-	238	
05		31 X		-0-	-31	-0-			Y	-0-	238	
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	238	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	238	

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754												
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-			Y	-0-	272	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272	

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265												
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	12409			Y	-0-	213	
03		12409 X	-0-	-0-	-12409				Y	-0-	213	
04		30 X	-0-	-0-	-30				Y	-0-	213	
05		31 X	-0-	-0-	-31				Y	-0-	213	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	213	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	213	

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	210	

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010												
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101	

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885												
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	NO RPT	-0-	-0-	243			Y	NO RPT	457	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8941	PERF.	8012	-	8940	
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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8070	-	9080	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003										TOTAL DEPTH	9122	PERF.	8088	-	8368	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003										TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8060	-	9094	
02	14B2 EXT	193	-0-	193	-0-	324	193	3		Y	-0-					226
03	14B2 EXT	94	-0-	94	-0-	418	94	3		Y	-0-					226
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	418				Y	-0-					226
05	14B2 EXT	212	-0-	212	-0-	630	212	3		Y	-0-					226
*06	790 X	160	-0-	-630	-0-	160	3			Y	-0-					226
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7608	-	8455	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7908	-	8252	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH	9122	PERF.	8030	-	9020	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			863

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390													
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			857

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793													
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			367

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260															
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	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT			26

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200															
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			838

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230															
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815															
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			510

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
FERGUSON		WELL #:		2	RRCID ->	199249	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	7815 - 8850	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2096 3	99 9	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	9	N	2			233
*05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1948 3	62 9	9	N	56			289
06	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1279 3	9 9	9	N	8			297
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			297

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	201036	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6360 - 6380	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74

VINSON		WELL #:		2	RRCID ->	201038	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6348 - 6368	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			419

FLETCHER		WELL #:		3	RRCID ->	201039	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8385 - 8950	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

AUSTIN		WELL #:		2H	RRCID ->	201615	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	6862 - 8058	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

VINSON		WELL #:		3	RRCID ->	201735	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6320 - 6370	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118

VINSON		WELL #:		4	RRCID ->	202037	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6370 - 6415	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 3		Y	-0-		696
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		289		Y	NO RPT		696

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	202207	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	6170 - 6224
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		271
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	197 3	46 9	Y	42	113 1	200
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	247 3	4 9	Y	4		204
*05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	420 3	84 9	Y	76		280
06	DLQ	G-10	192	-0-	192		177 3	15 9	Y	14		294
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		192		Y	NO RPT		294

AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	203281	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6680 - 6860
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	203581	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6180 - 6240
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		389

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	203635	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6160 - 6220
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	4 9	Y	4		205
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		234		Y	NO RPT		205

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	204663	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5864 - 5950
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

RENSHAW		WELL #:		4	RRCID ->	204745	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8225 - 10661
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575										
ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				154
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				154
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				154
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				154
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				154
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070										
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-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				111
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				111

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764										
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		357
03		1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	3		357
*04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		357
*05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		357
06		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1749	3	19 9	374
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				374

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830										
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		216
03		434 N	182	-0-	-252	-0-	182	3		216
*04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		216
*05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		216
*06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		216
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				216

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740										
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		190
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		190
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		190
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		190
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		190
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575										
PAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	206875	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8900 - 9300			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238

PAYNE		WELL #:	2	RRCID ->	206876	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 8800 - 9240			
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1029

MOODY/TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	206878	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6350 - 6454			
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	-0-	499 3		Y	-0-			51
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	499		Y	NO RPT			51

MOODY/TUCKER		WELL #:	4	RRCID ->	206879	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6426 - 6528			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

LONG TERM		WELL #:	1	RRCID ->	207197	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8633 - 8825			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

HARRIS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	207833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 10335 - 11990			
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		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			299

BLACKHAWK		WELL #:	2A	RRCID ->	208386	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 9275 - 10271			
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		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			120

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450																	
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		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378																	
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	NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT					142

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380																	
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1363

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550																	
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225																	
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					623

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950																	
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575												
GARDNER		WELL #:		3	RRCID ->	212081	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8012 - 8356				
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				74

KEESE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212155	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8360 - 11650				
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	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					86

NOBLES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214345	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9175 - 12020				
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					720

FORTENBERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	215397	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9240 - 11500				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723

DUNCAN		WELL #:		5H	RRCID ->	215919	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	6145 - 6188				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FORTENBERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	215978	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	9351 - 11101				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	215986	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7870 - 8382				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.// 882575									
GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 216208		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310			
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		46	

J & L UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217174		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062			
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	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		3

COX		WELL #: 2HR		RRCID -> 219490		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242

HARRIS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 219491		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224			
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	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		1042

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 219507		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249			
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	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		2

WINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 220811		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670			
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		514

ANGUS		WELL #: 1H		RRCID -> 220816		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	202
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	202

CHILDERS		WELL #:		1H	RRCID ->	222278	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8308 - 11308	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	170

RENDA, OSCAR		WELL #:		4	RRCID ->	223722	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7925 - 8600	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	-0-	-0-	N	-0-	133
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3	-0-	-0-	N	-0-	133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	133
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	133
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	133

EWING "G"		WELL #:		7H	RRCID ->	224482	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7750 - 11500	
02	3190 X	2655	-0-	-535	-0-	2655	3	-0-	-0-	N	-0-	5
03	3224 X	2733	-0-	-491	-0-	2733	3	-0-	-0-	N	-0-	5
04	2700 X	2666	-0-	-34	-0-	2666	3	-0-	-0-	N	-0-	5
*05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3	-0-	-0-	N	-0-	5
06	2760 X	1753	-0-	-1007	-0-	1753	3	-0-	-0-	N	-0-	5
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL)		WELL #:		2H	RRCID ->	227830	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7760 - 9539	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROCKETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	228403	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	8403	PERF. 8862 - 11230	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROCKETTE UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	230139	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 10589	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

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
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

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	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			176

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

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	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			1102

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

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	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575									
SCOTT UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	239755	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5925 -	8541
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
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		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		143

BERGMAN		WELL #:	2H	RRCID ->	240164	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	5517 -	8340
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		525

DUKE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	242730	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7410 -	8662
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON BEND UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	243332	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6236 -	8130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221

LOYD		WELL #:	2H	RRCID ->	245022	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6341 -	9310
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LADD		WELL #:	1H	RRCID ->	245231	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	7200 -	8101
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

LOYD		WELL #:	1H	RRCID ->	245907	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7460 -	8760
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575																				
BOLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246826	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6930 -	9146											
M	O	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									
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT				23									
SMITH, D. L.													WELL #:		1	RRCID ->	248094	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7204 -	7374
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
VIETH													WELL #:		2H	RRCID ->	248123	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	7100 -	8251
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT				881									
BOLING UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	248184	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6811 -	9226
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	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT				8									
CHAMNESS													WELL #:		1H	RRCID ->	248563	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7501 -	9430
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1									
DUNCAN													WELL #:		6H	RRCID ->	248875	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6184	PERF.	7550 -	9630
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT				68									
BERGMAN													WELL #:		3H	RRCID ->	249246	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	5640 -	8400
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT				236									

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	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	
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	3	6	9	N	5	416
03	2480 N	2321	-0-	-159	-0-	-0-	2299	3	22	9	N	20	436
*04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3	3	9	N	3	439
*05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	3	14	9	N	13	452
*06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	N	16	306
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	306

BURROWS		WELL #:		1H	RRCID ->	253276	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	5677	PERF. 5840 -	8715	
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	3	17	9	N	15	164
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	3	6	9	N	5	169
04	2820 X	2787	-0-	-33	-0-	-0-	2783	3	4	9	N	4	173
*05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	3	34	9	N	31	204
*06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	3	30	9	N	27	57
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-					N	NO RPT	57

FANNING-LEWIS "SL"		WELL #:		1SL	RRCID ->	253290	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	T. A.	9833	-0-	9833	30802	-0-	9833	3			N	-0-	9
03	T. A.	10424	-0-	10424	41226	-0-	10424	3			N	-0-	9
*04	51215 X	9989	-0-	-41226	-0-	-0-	9989	3			N	-0-	9
*05	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	-0-	9636	3			N	-0-	9
06	9540 X	8978	-0-	-562	-0-	-0-	8978	3			N	-0-	9
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	-0-					N	NO RPT	9

LENOX		WELL #:		3H	RRCID ->	259399	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8005 -	12149	
02	25056 X	-0-	-0-	-25056	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	23529 X	-0-	-0-	-23529	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	62097 X	62097	-0-	-0-	-0-	-0-	62097	3			N	-0-	-0-
*06	59830 X	59830	-0-	-0-	-0-	-0-	59830	3			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LENOX		WELL #:		2H	RRCID ->	259420	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8064 -	12138	
02	638 X	-0-	-0-	-638	-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	3100 N	77282	-0-	74182	74182	-0-	77282	3			N	-0-	-0-
*06	3000 N	57351	-0-	54351	128533	-0-	57351	3			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128533	-0-					N	NO RPT	-0-

LENOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259443	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7800 -	11524	
02	28623 X	-0-	-0-	-28623	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	28799 X	-0-	-0-	-28799	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-	-0-
*06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LENOX		WELL #:		4H	RRCID ->	259889	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7730 -	11379	
02	16878 X	-0-	-0-	-16878	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
STEEPLES		WELL #:		1H	RRCID ->	260855	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8110 - 11234	
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
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	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT			-0-

LAXSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261164	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8160 - 11780	
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	41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-			N	NO RPT			47

STEEPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	261390	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7745 - 11010	
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	NO RPT	-0-	-36053	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEPLES		WELL #:		3H	RRCID ->	261391	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 9070 - 12152	
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	NO RPT	-0-	-16151	-0-			N	NO RPT			-0-

YEANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261485	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7723 - 11268	
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	NO RPT	-0-	-27032	-0-			N	NO RPT			-0-

LABC SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	261486	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 8394 - 11565	
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	NO RPT	-0-	-65038	-0-			N	NO RPT			-0-

LABC NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	261488	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7998 - 13912	
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	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-38998	-0-				N	NO RPT		-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362													
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		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-				N	NO RPT		-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960													
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		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355													
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	NO RPT	-0-	-23188	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752													
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	NO RPT	-0-	-18972	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281													
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	NO RPT	-0-	-37789	-0-				N	NO RPT		-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300													
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	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	109
*05		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2580	3	57	9	N	52	5
06		2910 X	2613	-0-	-297	-0-	2559	3	54	9	N	49	54
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT	54

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926													
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	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510													
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	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	1104
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	1104

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980													
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	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		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	50

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580													
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		29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT	-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054													
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	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-58218	-0-			N	NO RPT			-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115													
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	NO RPT	-0-	-17422	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930													
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		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			2183

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036													
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		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			516

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374													
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		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			43

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652													
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013													

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669													
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	NO RPT	-0-	-38037	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-35805	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452														
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	NO RPT	-0-	-43183	-0-				N	NO RPT			-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639														
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT		1155

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010														
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	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT		1157

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001														
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		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT		513

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956														
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	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT		963

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630																	
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
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	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT				1282	

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869																	
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	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT				327	

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823																	
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	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT				402	

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600																	
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	-0-	279	3			N	-0-				-0-	
06		T. A.	14851	-0-	14851	-0-	15130	3	14851		N	-0-				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15130				N	NO RPT				-0-	

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804																	
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	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT				-0-	

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635																	
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	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT				-0-	

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	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
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	NO RPT	-0-	-38192	-0-			N	NO RPT			-0-

YEANDLE		WELL #:		14H	RRCID ->	274043	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7822 - 11992
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	NO RPT	-0-	-36518	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORIDA BOTTOM		WELL #:		4H	RRCID ->	274175	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8195 - 12992
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	NO RPT	-0-	-0-	33101			Y	NO RPT			1206

STEEPLES		WELL #:		11H	RRCID ->	274209	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7822 - 12310
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	NO RPT	-0-	-54808	-0-				N	NO RPT		-0-

LENEX		WELL #:		17H	RRCID ->	274348	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8218 - 12462
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	274589	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	9487 - 15277
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014												

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	274590	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	9188 - 14954
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	72665			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	72665			N	-0-		-0-
04	0	1155	-0-	1155	-0-	73820	1155 3		N	-0-		395
05	0	3422	-0-	3422	-0-	77242	3421 3	1 9	N	1		396
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014												

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-34596	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33293 08/01/2014												

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323												
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	NO RPT	-0-	-0-	17466			Y	NO RPT		593

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838												
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	NO RPT	-0-	-0-	25273			Y	NO RPT		441

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750												
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 43 1	66
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014												

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522												
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	NO RPT	-0-	-48918	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575								
FLORIDA BOTTOM		WELL #:	3H	RRCID ->	275081	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8286 - 13153
M	O	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	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			161

LONG TERM AGF (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	275134	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8836 - 14171
02	14B2 EXT	114907	-0-	114907	-0-	126518 3	Y	1778	1922 1		115
03	14B2 EXT	94505	-0-	94505	-0-	221023 3	Y	956	982 1		89
04	14B2 EXT	58207	-0-	58207	-0-	279230 3	Y	314	367 1		36
*05	330854 X	51624	-0-	-279230	-0-	51326 3	Y	271	255 1		52
06	118680 X	43721	-0-	-74959	-0-	43491 3	Y	209	203 1		57
07	122636 X	NO RPT	-0-	-122636	-0-		Y	NO RPT			57

STEEPLES-MARTIN (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	275135	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7578 - 11057
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	NO RPT	-0-	-30163	-0-		N	NO RPT			-0-

STEEPLES-MARTIN (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	275138	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7666 - 10251
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	NO RPT	-0-	-36394	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG TERM BALDINGER (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	275140	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9161 - 14304
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	99400 X	99400	-0-	-0-	-0-	98533 3	Y	788	788 1		-0-
04	87810 X	83548	-0-	-4262	-0-	83207 3	Y	310	283 1		36
*05	DELQ PR	71694	-0-	71694	-0-	71434 3	Y	236	227 1		45
*06	130322 X	58628	-0-	-71694	-0-	58471 3	Y	143	151 1		37
07	90737 X	NO RPT	-0-	-90737	-0-		Y	NO RPT			37

LONG TERM AGF (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	275141	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8529 - 13799
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
*03	84723 X	78838	-0-	-5885	-0-	77945 3	Y	812	790 1		22
*04	81990 X	54414	-0-	-27576	-0-	54094 3	Y	291	340 1		21
*05	84723 X	42790	-0-	-41933	-0-	42559 3	Y	210	198 1		33
*06	81990 X	35313	-0-	-46677	-0-	35083 3	Y	209	203 1		39
*07	84723 X	NO RPT	-0-	-84723	-0-		Y	NO RPT			39

LONG TERM BALDINGER (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	275150	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8991 - 14146
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	95384 X	95384	-0-	-0-	-0-	94491 3	Y	812	812 1		-0-
04	90720 X	76882	-0-	-13838	-0-	76567 3	Y	286	261 1		43
*05	DELQ PR	61635	-0-	61635	-0-	61394 3	Y	219	210 1		52
*06	111878 X	50243	-0-	-61635	-0-	50094 3	Y	135	143 1		44
07	93744 X	NO RPT	-0-	-93744	-0-		Y	NO RPT			44

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441													
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	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323													
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	NO RPT	-0-	-57815	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005													
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	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-				N	NO RPT			-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383													
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	NO RPT	-0-	-122884	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602													
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	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216													
02	17632 X	10319	-0-	-7313	-0-	10261	3	58 9	Y	53	53 1		41
03	18848 X	2965	-0-	-15883	-0-	2936	3	29 9	Y	26	18 1		49
04	14190 X	11	-0-	-14179	-0-	11	3		Y	-0-			49
05	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-				Y	-0-			49
06	DLQ G-10	28	-0-	28	28	21	3	7 9	Y	6			55
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575								
HARRIS - FOSTER (SA)		WELL #:	6H	RRCID ->	275369	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9693 - 15662
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	
02	2900 N	271	-0-	-2629	17555	271 3		N	-0-		-0-
03	17881 X	326	-0-	-17555	-0-	326 3		N	-0-		-0-
04	1830 X	329	-0-	-1501	-0-	329 3		N	-0-		-0-
05	806 X	251	-0-	-555	-0-	251 3		N	-0-		-0-
*06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6669 3	52 9	N	47		47
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		47

LABC SOUTH		WELL #:	6H	RRCID ->	275537	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8075 - 13099
02	97034 X	90791	-0-	-6243	-0-	90791 3		N	-0-		-0-
03	103726 X	91014	-0-	-12712	-0-	91014 3		N	-0-		-0-
04	97740 X	84021	-0-	-13719	-0-	84021 3		N	-0-		-0-
05	100998 X	82740	-0-	-18258	-0-	82740 3		N	-0-		-0-
06	100980 X	75331	-0-	-25649	-0-	75331 3		N	-0-		-0-
07	97061 X	NO RPT	-0-	-97061	-0-			N	NO RPT		-0-

YEANDLE		WELL #:	12H	RRCID ->	275644	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7664 - 12023
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	NO RPT	-0-	-29791	-0-			N	NO RPT		-0-

LABC SOUTH		WELL #:	4H	RRCID ->	275689	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7955 - 15279
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	NO RPT	-0-	-95759	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG TERM AGF (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	275956	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8900 - 14148
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	NO RPT	-0-	-87172	-0-			Y	NO RPT		36

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA)		WELL #:	5H	RRCID ->	276056	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9651 - 15634
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014											

LABC NORTH (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	276177	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7800 - 15380
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	NO RPT	-0-	-95852	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-128154	-0-				N	NO RPT			-0-	

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909															
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	NO RPT	-0-	-113863	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775															
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	NO RPT	-0-	-35216	-0-				N	NO RPT				1606

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146															
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	61666	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	NO RPT	-0-	-90737	-0-				Y	NO RPT				36

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A															
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		14B2 EXT	39671	-0-	39671	173770	39420	3	251	9	Y	228	289	1	11
05		14B2 EXT	34628	-0-	34628	208398	34401	3	227	9	Y	206	178	1	39
06		14B2 EXT	29139	-0-	29139	237537	28971	3	168	9	Y	153	140	1	52
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	237537				Y	NO RPT				52

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329															
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	NO RPT	-0-	-109895	-0-				N	NO RPT				54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261												
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
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	NO RPT	-0-	-133517	-0-			N	NO RPT		-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177												
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	NO RPT	-0-	-126666	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365												
02		T. A.	117515	-0-	117515	125737	116019	3	Y	1360	1303	57
03		14B2 EXT	96627	-0-	96627	222364	95834	3	Y	721	676	45
04		14B2 EXT	73835	-0-	73835	296199	73419	3	Y	378	480	11
05		14B2 EXT	61881	-0-	61881	358080	61477	3	Y	367	317	61
06		14B2 EXT	53548	-0-	53548	411628	53203	3	Y	314	287	88
*07		129301 X	NO RPT	-0-	-129301	282327			Y	NO RPT		88

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115												
02		T. A.	97924	-0-	97924	107151	96701	3	Y	1112	1065	47
*03		186077 X	78926	-0-	-107151	-0-	78362	3	Y	513	481	79
*04		110340 X	62794	-0-	-47546	-0-	62530	3	Y	240	305	59
*05		114018 X	53896	-0-	-60122	-0-	53569	3	Y	297	257	99
*06		110340 X	46981	-0-	-63359	-0-	46755	3	Y	205	187	117
*07		114018 X	NO RPT	-0-	-114018	-0-			Y	NO RPT		117

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500												
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	NO RPT	-0-	-38967	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030												
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	NO RPT	-0-	-39277	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866												
02		37816 X	31220	-0-	-6596	-0-	30583	3	N	579	710	2464
03		37944 X	29206	-0-	-8738	-0-	28633	3	N	521	508	2477
04		36450 X	28946	-0-	-7504	-0-	28400	3	N	496	660	11
05		34038 X	30485	-0-	-3553	-0-	29802	3	N	621	333	299
06		32310 X	27417	-0-	-4893	-0-	26998	3	N	381	528	152
07		33387 X	NO RPT	-0-	-33387	-0-			N	NO RPT		152

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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	NO RPT	-0-	-29853	-0-			N	NO RPT			49

DOYLE-SLIDELL		WELL #:		4H	RRCID ->	277091	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8887 - 15223	
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	NO RPT	-0-	-35960	-0-			N	NO RPT			59

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	277104	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7544 - 11107	
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	NO RPT	-0-	-34906	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		9H	RRCID ->	277106	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7442 - 12441	
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	NO RPT	-0-	-49135	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	277110	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7301 - 11304	
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	NO RPT	-0-	-40734	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY-MCNEELY		WELL #:		3H	RRCID ->	277143	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8577 - 13867	
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		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			N	NO RPT			1622

HOLLOWAY-WILSON		WELL #:		4H	RRCID ->	277144	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	9035 - 14659	
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	NO RPT	-0-	-0-	399993			N	NO RPT			1067

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-102610	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450											
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	NO RPT	-0-	-39928	-0-		N	NO RPT		-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023											
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	NO RPT	-0-	-28086	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234											
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		30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478											
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	NO RPT	-0-	-38936	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201											
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	NO RPT	-0-	-35898	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101											
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	NO RPT	-0-	-90551	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575									
MOHON		WELL #:	2H	RRCID ->	277408	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8277 - 12204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		1020	

ROSEDALE NORTH MIPA-8		WELL #:	10H	RRCID ->	277416	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	8299 - 12255	
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	NO RPT	-0-	-80631	-0-		N	NO RPT		-0-	

DOYLE-SLIDELL		WELL #:	1H	RRCID ->	277419	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8775 - 15050	
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	NO RPT	-0-	-38285	-0-		N	NO RPT			358

LONG TERM RENDA (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	277640	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9224 - 12522	
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	NO RPT	-0-	-34565	-0-		Y	NO RPT			17

HOLLOWAY-MCNEELY		WELL #:	2H	RRCID ->	277980	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	8711 - 13810	
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	NO RPT	-0-	-19840	-0-		N	NO RPT			1033

ROSEDALE NORTH MIPA-6		WELL #:	8H	RRCID ->	278012	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	8001 - 13851	
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	NO RPT	-0-	-107632	-0-			N	NO RPT		-0-

LABC NORTH (SA)		WELL #:	8H	RRCID ->	278078	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	8575 - 13718	
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	NO RPT	-0-	-104377	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
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	NO RPT	-0-	-186186	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSEDALE NORTH		WELL #:	11H	RRCID ->	278401	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 8398 - 12342	
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	NO RPT	-0-	-55986	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2		WELL #:	4H	RRCID ->	278404	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7950 - 12883	
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	NO RPT	-0-	-79205	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3		WELL #:	5H	RRCID ->	278410	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7836 - 12655	
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	NO RPT	-0-	-93868	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1		WELL #:	3H	RRCID ->	278415	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7842 - 12780	
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	NO RPT	-0-	-69006	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4		WELL #:	6H	RRCID ->	278751	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF. 7940 - 15616	
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	NO RPT	-0-	-118017	-0-			N	NO RPT	-0-

LENOX		WELL #:	21H	RRCID ->	278825	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	278284			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
LENOX		WELL #:		11H	RRCID ->	278887	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7827 - 12297	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	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	NO RPT	-0-	-0-	204536				N	NO RPT		-0-

LENOX		WELL #:		15H	RRCID ->	278963	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8339 - 11706	
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	89466 X	NO RPT	-0-	-89466	45555				N	NO RPT		-0-

LENOX		WELL #:		10H	RRCID ->	279179	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	7504	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	3994	-0-	3994	3994	3994	3		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	136561	-0-	136561	140555	136561	3		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	115605	-0-	115605	256160	115605	3		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	256160				N	NO RPT		-0-

LENOX (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	279188	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	7482	PERF. N/A	
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	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-		-0-
05	0 W	102571	-0-	102571	102676	102571	3		N	-0-		-0-
06	0 W	82039	-0-	82039	184715	82039	3		N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	184715				N	NO RPT		-0-

LENOX		WELL #:		14H	RRCID ->	279228	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	7759	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	60055	-0-	60055	60055	60055	3		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	53795	-0-	53795	113850	53795	3		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	113850				N	NO RPT		-0-

PRAIRIE ROCK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	279298	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8380 - 11482	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20397				N	NO RPT		194

LENOX		WELL #:		9H	RRCID ->	279316	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 8027 - 12925	
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	148738 X	NO RPT	-0-	-148738	121776				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
LENOX		WELL #:		18H	RRCID ->	279372	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8014 - 10460	
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
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	139004 X	NO RPT	-0-	-139004	49527				N	NO RPT		-0-	

LENOX		WELL #:		19H	RRCID ->	279464	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8096 - 11300	
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	98177 X	NO RPT	-0-	-98177	39066				N	NO RPT		-0-	

LENOX		WELL #:		20H	RRCID ->	279713	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7716	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	2709	-0-	2709	2709		2709	3	N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	119220	-0-	119220	121929		119220	3	N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	100609	-0-	100609	222538		100609	3	N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222538				N	NO RPT		-0-	

LENOX		WELL #:		8H	RRCID ->	280154	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7416	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	4420	-0-	4420	4420		4420	3	N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	108103	-0-	108103	112523		108103	3	N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	90903	-0-	90903	203426		90903	3	N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203426				N	NO RPT		-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-	

BALDINGER (SA)		WELL #:		12H	RRCID ->	280566	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8614 - 12122	
03	0	163	-0-	163	163		163	3	N	-0-		-0-	
04	0	58982	-0-	58982	59145		58632	3	N	318	177	141	
*05	93277 X	34132	-0-	-59145	-0-		33739	3	N	357	151	347	
06	71070 X	25540	-0-	-45530	-0-		25373	3	N	152	160	339	
07	73439 X	NO RPT	-0-	-73439	-0-				N	NO RPT		339	

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	182	42	
*05	79485 X	28059	-0-	-51426	-0-		27903	3	N	142	156	184	
06	61890 X	20947	-0-	-40943	-0-		20813	3	N	122	138	168	
07	63953 X	NO RPT	-0-	-63953	-0-				N	NO RPT		168	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972														
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
03	0	1132	-0-	1132	1132	1132	3			N	-0-			-0-
04	0	55207	-0-	55207	56339	54834	3	373	9	N	339	178	1	161
05	0	30170	-0-	30170	86509	29969	3	201	9	N	183	177	1	167
*06	109882 X	23373	-0-	-86509	-0-	23208	3	165	9	N	150	171	1	146
07	73656 X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	NO RPT			146

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	498	9	N	453	363	1	90
05	0	36705	-0-	36705	104363	36461	3	244	9	N	222	166	1	146
*06	131840 X	27477	-0-	-104363	-0-	27282	3	195	9	N	177	166	1	157
07	86955 X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	NO RPT			157

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383														
03	0	768	-0-	768	768	768	3			N	-0-			-0-
04	0	82234	-0-	82234	83002	81764	3	470	9	N	427	343	1	84
05	0	52720	-0-	52720	135722	52476	3	244	9	N	222	179	1	127
*06	174686 X	38964	-0-	-135722	-0-	38757	3	207	9	N	188	173	1	142
07	91760 X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	NO RPT			142

YEANDLE-MPH 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-

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-

VARGAS ENERGY, LTD. EDWARDS 882868 WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VARGAS ENERGY, LTD.		//CONT.//	882868								
EDWARDS SW UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	264115	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 7410 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.		WELL #:	885557	RRCID ->		162041	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6740 - 6920
		DLQ	GAS								
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-

EAGLE "B"		WELL #:	1	RRCID ->		164974	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 1232 - 1860
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-

EAGLE "C"		WELL #:	1	RRCID ->		188105	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 6698 - 6995
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-

WEST TEXAS ASSETS, LLC		WELL #:	910258	RRCID ->		200535	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6412 - 6578
		RALL									
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		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-

HAGOOD		WELL #:	1	RRCID ->		200633	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6412 - 6570
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WEST TEXAS ASSETS, LLC		//CONT.//	910258									
RALL-HAYGOOD UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	210673	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 6472 - 6536		
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
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		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-	

RALL-HAYGOOD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	210999	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6418 - 6540		
02		203 N	82	-0-	-121	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
03		217 N	44	-0-	-173	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-COLVIN SOUTH		WELL #:	1 H	RRCID ->	230809	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF. 7772 - 8058		
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
03		2046 N	396	-0-	-1650	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	-0-	
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-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-	

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. PENT		WELL #:	911807	1	RRCID ->	234637	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9780	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		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-	

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. BRISCOE		WELL #:	911808	1	RRCID ->	180681	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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	

BRISCOE		WELL #:	2	RRCID ->	183190	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 7890 - 8420		
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	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808													
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400													
02		638 N	432	-0-	-206	-0-	430	3	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

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418													
02		551 N	491	-0-	-60	-0-	490	3	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

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450													
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

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470													
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	3	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-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538													
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-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476													
02		2233 N	1793	-0-	-440	-0-	1772	3	N	19	1 8		73
03		2294 N	2158	-0-	-136	-0-	2095	3	N	57	98 1		32
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	153	175 1		10
05		1922 N	564	-0-	-1358	-0-	477	3	N	79	63 1	2 8	24
06		3000 N	3104	-0-	104	104	3028	3	N	69	74 1		19
07		2232 N	1841	-0-	-391	-0-	1801	3	N	36			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808										
BRISCOE				WELL #:	7	RRCID ->	189125	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7539 - 8359	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

BRISCOE				WELL #:	9	RRCID ->	189126	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	7583 - 8450	
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

BRISCOE				WELL #:	10	RRCID ->	189920	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7641 - 8480	
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

BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	190650	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7596 - 8420	
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

BRISCOE				WELL #:	12	RRCID ->	190651	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7620 - 8440	
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

BRISCOE				WELL #:	13	RRCID ->	190653	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	7589 - 8430	
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

BRISCOE				WELL #:	14	RRCID ->	190654	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7570 - 8428	
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

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

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	
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

BROWN		WELL #:		2 H	RRCID ->	247692	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7024 - 9320	
*11	4500 X	4268	-0-	-232	-0-	450	1	3818	3	N	-0-		131
*12	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	458	1	3069	3	N	-0-		131
*01	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	465	1	2593	3	N	29		160
						32	9						
*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
						107	9						
*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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665									
DENNIS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	193408	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7076	PERF.	6709 - 6894	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANKLIN		WELL #:		4	RRCID ->	200130	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5786 - 5938	
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

DENNIS, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	201384	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6671 - 6892	
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-

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

FRANKLIN		WELL #:		5	RRCID ->	207304	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6005 PERF. 5791 - 5920	
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

RESORT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212960	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	6825 PERF. 7358 - 9503	
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

MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:		1 D	RRCID ->	235566	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 6618 - 6794	
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

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC		932473		HUCKABEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216168	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3980 - 4062
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-

TAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	218596	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	4151 PERF. 5875 - 6900	
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

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

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446															
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-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410															
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-

WISE EXPLORATION 932980															
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160															
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			75
*07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2018	2	15	9	N	14			89

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795															
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			9
*07		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			9

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345															
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
 PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

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-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
 SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

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
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-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

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-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

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-

YEARLY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
 KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

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-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.			945936								
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183218	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6992 - 7242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

VINSON FEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	184175	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6884 - 7193
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-

VINSON FEE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	185120	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6934 - 7268
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-

VINSON FEE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	185121	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6944 - 7292
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-

VINSON FEE "B"		WELL #:	3	RRCID ->	185315	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	6976 - 7334
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-

VINSON FEE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	186275	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6986 - 7350
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	186294	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6918 - 7170
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 1V		RRCID ->	187161	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL DEPTH	7418 PERF. 7036 - 7340
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	BALANCE
02	2146 N	2123	-0-	-23	-0-	2123	2	N	-0-
03	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	2311	2	N	-0-
04	2190 N	2174	-0-	-16	-0-	2174	2	N	-0-
05	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2	N	-0-
06	2250 N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2	N	-0-
07	2232 N	2150	-0-	-82	-0-	2150	2	N	-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 2V		RRCID ->	187519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7430 PERF. 7032 - 7338
02	2204 N	1832	-0-	-372	-0-	1832	2	N	-0-
03	2325 N	1991	-0-	-334	-0-	1991	2	N	-0-
04	2100 N	1879	-0-	-221	-0-	1879	2	N	-0-
05	1953 N	1582	-0-	-371	-0-	1582	2	N	-0-
06	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	1847	2	N	-0-
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2	N	-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 3V		RRCID ->	187520	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 7026 - 7333
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-
*07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-

TODD, JO LERUE		WELL #: 1		RRCID ->	188348	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	7480 PERF. 7016 - 7368
02	8120 X	7342	-0-	-778	-0-	7342	2	N	-0-
03	8339 X	7760	-0-	-579	-0-	7760	2	N	-0-
04	8010 X	7340	-0-	-670	-0-	7340	2	N	-0-
05	8122 X	7754	-0-	-368	-0-	7754	2	N	-0-
06	7770 X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2	N	-0-
07	7843 X	7540	-0-	-303	-0-	7540	2	N	-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	188351	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7238 PERF. 6812 - 7154
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2	N	-0-
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2	N	-0-
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	N	-0-
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-
*07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 1T		RRCID ->	188401	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7340 PERF. 3504 - 7143
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1T		RRCID ->	188402	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7330 PERF. 6911 - 7157
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-
*07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-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 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: E 1T		RRCID -> 188405		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
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-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1T		RRCID -> 188406		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135		
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-
INDIAN CREEK		WELL #: G 1T		RRCID -> 188407		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970		
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-
INDIAN CREEK		WELL #: H 1T		RRCID -> 188408		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167		
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-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1T		RRCID -> 188409		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008		
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-
INDIAN CREEK		WELL #: J 1T		RRCID -> 188789		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: K 1T		RRCID ->	188790	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6861 - 7115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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-

WILEY		WELL #: 1		RRCID ->	189062	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6404 - 6610
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	189063	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6976 - 7210
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-

VINSON FEE "C"		WELL #: 2		RRCID ->	189707	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7012 - 7374
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-

VINSON FEE "H"		WELL #: 1		RRCID ->	189708	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	6940 - 7255
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-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 1		RRCID ->	189709	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	6941 - 7202
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-

VINSON FEE "E"		WELL #: 3		RRCID ->	189710	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6868 - 7193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189711		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326		
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
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-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 189712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257		
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-

VINSON FEE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189713		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214		
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-

VINSON FEE "E"		WELL #: 2		RRCID -> 189714		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162		
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-

VINSON FEE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 189715		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: L 1T		RRCID -> 189900		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041		
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-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190328		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 T		RRCID -> 190388		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125				
M	O	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 CODE	BALANCE
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2		N	-0-		-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-		352 2		N	-0-		-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-		346 2		N	-0-		-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-		333 2		N	-0-		-0-
07	372 N	341	-0-	-31	-0-		341 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 190402		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041				
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2255 2		N	-0-		-0-
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2395 2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2307	-0-	-33	-0-		2307 2		N	-0-		-0-
05	2418 N	2347	-0-	-71	-0-		2347 2		N	-0-		-0-
06	2310 N	2224	-0-	-86	-0-		2224 2		N	-0-		-0-
07	2387 N	2304	-0-	-83	-0-		2304 2		N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 191430		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284				
02	2552 X	2306	-0-	-246	-0-		2306 3		N	-0-		-0-
03	2542 X	2434	-0-	-108	-0-		2434 3		N	-0-		-0-
04	2460 X	2303	-0-	-157	-0-		2303 3		N	-0-		-0-
05	2542 X	2337	-0-	-205	-0-		2337 3		N	-0-		-0-
06	2400 X	2248	-0-	-152	-0-		2248 3		N	-0-		-0-
07	2480 X	2239	-0-	-241	-0-		2239 3		N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 191431		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202				
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-

VINSON FEE "H"		WELL #: 2		RRCID -> 191439		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269				
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-

VINSON FEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 191440		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189				
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-

VINSON FEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191441		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: L 2		RRCID -> 192021		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145		
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
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-

INDIAN CREEK		WELL #: K 2		RRCID -> 192022		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192083		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250		
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-

VINSON FEE "E"		WELL #: 4		RRCID -> 192185		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132		
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-

VINSON FEE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 192186		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114		
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-

ALLISTON		WELL #: 1		RRCID -> 192611		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182		
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-

BRUMBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 192612		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HASLET "78" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192613	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7092 -	7380	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

VINSON FEE "G"		WELL #:		3	RRCID ->	193158	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 6974 -	7272	
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-

VINSON FEE "G"		WELL #:		5	RRCID ->	193194	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 6968 -	7266	
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-

E.P.R.I.		WELL #:		1	RRCID ->	193876	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7054 -	7330	
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-

HASLET "78" GU		WELL #:		3	RRCID ->	193993	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7088 -	7350	
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-

VINSON FEE "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194051	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 6822 -	7116	
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-

VINSON FEE "G"		WELL #:		6	RRCID ->	194052	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6948 -	7226	
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-

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	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
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-
HASLET "78" GU		WELL #: 2		RRCID -> 194290		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360		
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-
VINSON FEE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 194410		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175		
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-
VINSON FEE "E"		WELL #: 8		RRCID -> 194411		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170		
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-
VINSON FEE "H"		WELL #: 3		RRCID -> 194412		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244		
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-
VINSON FEE "G"		WELL #: 16		RRCID -> 194413		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038		
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-
BOLING		WELL #: 1		RRCID -> 195237		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 195240		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350		
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
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-

GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 195241		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468		
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-

GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 195242		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460		
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-

BRUMBAUGH		WELL #: 5		RRCID -> 195243		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350		
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-

DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 195251		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300		
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-

FOSSIL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 195591		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330		
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-

GOLDEN TRIANGLE I		WELL #: 9		RRCID -> 196084		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170													
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-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300													
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-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070													
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-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316													
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-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755													
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500													
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-

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	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
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-	

VINSON FEE "H"		WELL #: 5		RRCID -> 197348		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300			
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-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 197353		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210			
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-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 5		RRCID -> 197354		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134			
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-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 17		RRCID -> 197355		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642			
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-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 9		RRCID -> 197751		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296			
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-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 10		RRCID -> 197752		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220			
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "G"		WELL #: 11		RRCID -> 197753		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204		
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
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-

VINSON FEE "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197754		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130		
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-

VINSON FEE "G"		WELL #: 13		RRCID -> 197755		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104		
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-

VINSON FEE "G"		WELL #: 15		RRCID -> 197756		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095		
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-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 197788		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 6H		RRCID -> 198261		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078		
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-

GOLDEN TRIANGLE "H"		WELL #: 8		RRCID -> 198404		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "H"		WELL #: 13		RRCID -> 198665		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544			
M	O	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
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-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 4		RRCID -> 198769		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156			
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-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 8		RRCID -> 198770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134			
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-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 8		RRCID -> 198815		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296			
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-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 14		RRCID -> 198816		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252			
02	2146 N	2041	-0-	-105	-0-	2041 2		N	-0-	-0-	
03	2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2114 2		N	-0-	-0-	
04	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	2007 2		N	-0-	-0-	
05	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2148 2		N	-0-	-0-	
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-	-0-	
*07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 18		RRCID -> 198817		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400			
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	-0-	
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-	-0-	
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-	-0-	
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-	-0-	
06	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1675 2		N	-0-	-0-	
07	1891 N	1518	-0-	-373	-0-	1518 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 20H		RRCID -> 198818		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605			
02	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-	-0-	
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2		N	-0-	-0-	
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2		N	-0-	-0-	
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-	-0-	
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2		N	-0-	-0-	
*07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-	-0-	

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	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	
02	3074 X	2461	-0-	-613	-0-	2461 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3193 X	2563	-0-	-630	-0-	2563 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2640 X	1707	-0-	-933	-0-	1707 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2728 X	2641	-0-	-87	-0-	2641 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2635 X	2147	-0-	-488	-0-	2147 3	N	-0-	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #:		2	RRCID ->	199214	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 6845 - 7164
02	6090 X	5942	-0-	-148	-0-	5942 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6510 X	6228	-0-	-282	-0-	6228 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6660 X	5199	-0-	-1461	-0-	5199 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6882 X	6084	-0-	-798	-0-	6084 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6660 X	5430	-0-	-1230	-0-	5430 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6355 X	5347	-0-	-1008	-0-	5347 2	N	-0-	-0-	-0-	

DAUGHERTY		WELL #:		3	RRCID ->	199486	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7660 - 9094
02	6177 X	5676	-0-	-501	-0-	5676 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6510 X	6020	-0-	-490	-0-	6020 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6150 X	5818	-0-	-332	-0-	5818 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6076 X	6015	-0-	-61	-0-	6015 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5880 X	5719	-0-	-161	-0-	5719 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6076 X	5960	-0-	-116	-0-	5960 2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL HILL		WELL #:		9	RRCID ->	199489	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7246 - 7488
02	1218 N	628	-0-	-590	-0-	628 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1023 N	721	-0-	-302	-0-	721 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2	N	-0-	-0-	-0-	

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	199496	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7450 - 9926
02	5974 X	5598	-0-	-376	-0-	5598 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6200 X	5988	-0-	-212	-0-	5988 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5970 X	5939	-0-	-31	-0-	5939 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6169 X	6017	-0-	-152	-0-	6017 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6138 X	6067	-0-	-71	-0-	6067 2	N	-0-	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #:		7	RRCID ->	199752	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6773 - 7050
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	2050	-0-	2050	2050	2050 2	N	-0-	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #:		6	RRCID ->	199753	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 6788 - 7102
02	5481 X	5110	-0-	-371	-0-	5110 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5797 X	5272	-0-	-525	-0-	5272 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5490 X	5009	-0-	-481	-0-	5009 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5580 X	5067	-0-	-513	-0-	5067 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5370 X	4760	-0-	-610	-0-	4760 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5456 X	4840	-0-	-616	-0-	4840 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 199894		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005		
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
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1T		RRCID -> 199895		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1T		RRCID -> 199896		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: S 1		RRCID -> 199897		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092		
02	2639 N	2525	-0-	-114	-0-	2525 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	2698 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2640 N	2539	-0-	-101	-0-	2539 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2697 N	2261	-0-	-436	-0-	2261 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2610 N	1669	-0-	-941	-0-	1669 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2635 N	1273	-0-	-1362	-0-	1273 2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 4		RRCID -> 199898		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060		
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	339 1	N	-0-	-0-	-0-
03	2263 X	362	-0-	-1901	-0-	362 1	N	-0-	-0-	-0-
04	3210 X	351	-0-	-2859	-0-	351 1	N	-0-	-0-	-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 2		RRCID -> 199899		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036		
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186 2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 5		RRCID -> 199900		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050		
02	754 N	459	-0-	-295	-0-	459 2	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	518	-0-	-443	-0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	127	-0-	-383	-0-	127 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	44	-0-	-1010	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: U 3		RRCID -> 199902		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046		
M	O	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
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-

INDIAN CREEK		WELL #: N 4		RRCID -> 199903		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: N 2		RRCID -> 199904		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: N 3		RRCID -> 199905		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125		
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-

VINSON FEE I		WELL #: 1		RRCID -> 199909		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306		
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-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 2		RRCID -> 200143		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310		
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-

BRUMBAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 200145		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913		
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-

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

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200337		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275	
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-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200338		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: M 3		RRCID -> 200812		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: R 4		RRCID -> 200813		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: J 2		RRCID -> 200814		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: L 5		RRCID -> 200815		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: O 2		RRCID -> 200816		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 6750 - 7067	
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	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: O 3		RRCID -> 200817		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6825 - 7167	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: L 3		RRCID -> 200818		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 6745 - 7050	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: G 6		RRCID -> 200819		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 6723 - 6988	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: J 3		RRCID -> 201023		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6783 - 7049	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: R 2		RRCID -> 201024		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 6793 - 7109	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: Q 1T		RRCID -> 201393		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6856 - 7113	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540														
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605														
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-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291														
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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190														
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160														
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-

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 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
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-

INDIAN CREEK		WELL #:	E 2	RRCID ->	202181	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	6878 - 7163
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-

INDIAN CREEK		WELL #:	I 5	RRCID ->	202182	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6754 - 7058
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	L 6	RRCID ->	202216	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6738 - 7039
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-

INDIAN CREEK		WELL #:	G 4	RRCID ->	202217	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6786 - 7072
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-

CITY OF NEWARK		WELL #:	1	RRCID ->	202218	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6897 - 7205
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-

BRUMBAUGH		WELL #:	3	RRCID ->	202277	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7787 - 9868
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: J 4		RRCID -> 202519		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: I 4		RRCID -> 202520		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053			
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-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 19		RRCID -> 202652		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787			
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-	

WHITE, AMY		WELL #: 1		RRCID -> 202673		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 3		RRCID -> 202682		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 4		RRCID -> 202683		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460			
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-	

VINSON MINERAL		WELL #: 6H		RRCID -> 202973		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100			
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650												
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198												
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106												
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-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305												
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	458	1	N	-0-		-0-
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-		-0-
04		2580 X	2332	-0-	-248	-0-	401	1	N	-0-		-0-
05		3503 X	3218	-0-	-285	-0-	434	1	N	-0-		-0-
06		3390 X	3029	-0-	-361	-0-	414	1	N	-0-		-0-
07		3503 X	3211	-0-	-292	-0-	447	1	N	-0-		-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153												
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915												
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-

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	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
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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-T		RRCID -> 203690		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-T		RRCID -> 203692		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3T		RRCID -> 203708		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: O 1		RRCID -> 203725		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091		
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-

WHITE, AMY		WELL #: 2		RRCID -> 203763		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102		
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-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 203764		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: C 5		RRCID -> 204397		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019			
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
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 4H		RRCID -> 204398		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 5		RRCID -> 204399		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 5		RRCID -> 204400		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 3		RRCID -> 204401		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: U 4H		RRCID -> 204640		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045			
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195			
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
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-	

CHANG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204650		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-T		RRCID -> 204656		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 204658		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478			
02	3676 X	2577	-0-	-1099	-0-	313	1	2264	2	N	-0-
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	338	1	2479	2	N	-0-
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	2	N	-0-
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	335	1	2357	2	N	-0-
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	306	1	2036	2	N	-0-
*07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	307	1	1995	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 3		RRCID -> 204671		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 3		RRCID -> 204878		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: C 4		RRCID -> 204879		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067			
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-	

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	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
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-

SULLIVAN-MUSE		WELL #: 1D		RRCID -> 204921		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 205246		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-T		RRCID -> 205247		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950		
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-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3		RRCID -> 205248		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205250		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947		
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-

L&S LAND		WELL #: C 2H		RRCID -> 205252		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COPELAND		WELL #: B 1		RRCID -> 205263		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6911 - 7226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

VINSON FEE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 205264		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7275 - 7573		
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-

L&S LAND		WELL #: A 2H		RRCID -> 205280		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7910 - 8675		
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-

VINSON FEE "H"		WELL #: 14		RRCID -> 205284		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7244 - 7551		
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-

COPELAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205310		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6843 - 7075		
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-

BOSWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 205499		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 7521 - 8567		
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-

COPELAND		WELL #: B 2		RRCID -> 205707		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 7096 - 7286		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700											
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
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-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477											
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-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512											
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-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080											
02	5597 X	5417	-0-	-180	-0-	5387	2	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	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

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508											
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-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310											
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-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310											
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-

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	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
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-	

DIDO		WELL #: A 2H		RRCID -> 206922		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120				
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-	

COPELAND		WELL #: J 1H		RRCID -> 206938		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384				
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-	

COPELAND		WELL #: D 1H		RRCID -> 206939		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900				
02	18763 X	14635	-0-	-4128	-0-	14635	2		N	-0-	-0-	
03	20057 X	16609	-0-	-3448	-0-	16609	2		N	-0-	-0-	
04	17910 X	16494	-0-	-1416	-0-	16494	2		N	-0-	-0-	
05	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2		N	-0-	-0-	
06	16620 X	16275	-0-	-345	-0-	16275	2		N	-0-	-0-	
*07	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2		N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: L 1H		RRCID -> 206940		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770				
02	19430 X	18281	-0-	-1149	-0-	18281	2		N	-0-	-0-	
03	20367 X	19094	-0-	-1273	-0-	19094	2		N	-0-	-0-	
04	19710 X	18286	-0-	-1424	-0-	18286	2		N	-0-	-0-	
05	20088 X	18499	-0-	-1589	-0-	18499	2		N	-0-	-0-	
06	19320 X	17529	-0-	-1791	-0-	17529	2		N	-0-	-0-	
07	19530 X	18146	-0-	-1384	-0-	18146	2		N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 206941		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320				
02	4756 X	3735	-0-	-1021	-0-	402	1	3333	2	N	-0-	
03	5084 X	3935	-0-	-1149	-0-	435	1	3500	2	N	-0-	
04	4920 X	3767	-0-	-1153	-0-	418	1	3349	2	N	-0-	
05	4805 X	3736	-0-	-1069	-0-	440	1	3296	2	N	-0-	
06	4230 X	3712	-0-	-518	-0-	411	1	3301	2	N	-0-	
07	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	403	1	3334	2	N	-0-	

LANGLEY-REVELSTOKE		WELL #:		2H		RRCID -> 207284		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503		
02	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	248	1	2214	2	N	-0-	
03	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	294	1	2957	2	N	-0-	
04	3720 X	3089	-0-	-631	-0-	315	1	2774	2	N	-0-	
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	307	1	2983	2	N	-0-	
06	3150 X	2300	-0-	-850	-0-	251	1	2049	2	N	-0-	
07	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	294	1	2843	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEE, MARGARET "B"		WELL #: 1V		RRCID ->	207287	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8630 - 8883	
M	O	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
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-	

MARTIN		WELL #: 2H		RRCID ->	207311	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	8030 - 9035	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HAYCO		WELL #: D 3H		RRCID ->	207312	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	8900 - 9510	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HARDING UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	207440	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7960 - 8985	
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-		-0-	
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270 2	N	-0-		-0-	
04	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683 2	N	-0-		-0-	
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651 2	N	-0-		-0-	
06	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	3396 2	N	-0-		-0-	
07	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	3675 2	N	-0-		-0-	

LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	207512	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7605 - 8930	
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-	

DIDO		WELL #: B 1H		RRCID ->	207769	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7484 - 8468	
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-	

COPELAND "G"		WELL #: 2H		RRCID ->	207788	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7487 - 8238	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON-NEELEY		WELL #: A 2H		RRCID -> 207837		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7700 - 10353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4611	2	30	9	Y	-0-
03	5208 X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			Y	-0-
04	5040 X	4263	-0-	-777	-0-	4263	2			Y	-0-
05	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-
06	4800 X	4539	-0-	-261	-0-	4503	2	36	9	Y	-0-
07	4960 X	4099	-0-	-861	-0-	4099	2			Y	-0-

COPELAND		WELL #: A 3		RRCID -> 207996		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 7145 - 7398	
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-
04	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N	-0-
05	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-
06	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-
07	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2			N	-0-

DIDO		WELL #: B 2H		RRCID -> 208000		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7378 - 8188	
02	6583 X	6252	-0-	-331	-0-	6252	2			N	-0-
03	7037 X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			N	-0-
04	6810 X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			N	-0-
05	6913 X	6453	-0-	-460	-0-	6453	2			N	-0-
06	6630 X	6494	-0-	-136	-0-	6494	2			N	-0-
07	6727 X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2			N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 5		RRCID -> 208144		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7015 - 7307	
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-
04	2640 N	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			N	-0-
05	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-
06	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2			N	-0-
07	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 6T		RRCID -> 208151		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390	
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	338	2			N	-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-

LAKE PLACE		WELL #: A 1H		RRCID -> 208242		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7313 - 8930	
02	4814 X	4750	-0-	-64	-0-	4750	2			N	-0-
03	5270 X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2			N	-0-
04	5100 X	4430	-0-	-670	-0-	4430	2			N	-0-
05	5270 X	4684	-0-	-586	-0-	4684	2			N	-0-
06	5070 X	4313	-0-	-757	-0-	4313	2			N	-0-
07	5239 X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-

GOLDEN TRIANGLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208503		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7858 - 8903	
02	4785 X	4507	-0-	-278	-0-	4507	2			N	-0-
03	5115 X	4833	-0-	-282	-0-	4833	2			N	-0-
04	4890 X	4735	-0-	-155	-0-	4735	2			N	-0-
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-
06	4680 X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-
07	4898 X	4643	-0-	-255	-0-	4643	2			N	-0-

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

QUANT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208540		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8020 - 9330							
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-		

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 1		RRCID -> 208542		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6560 - 6678							
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

LAKE PLACE		WELL #: B 1 H		RRCID -> 208800		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7580 - 8550							
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-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 2 H		RRCID -> 208808		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 7406 - 8566							
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 1		RRCID -> 208809		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6955 - 7100							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

COPELAND		WELL #: B 3		RRCID -> 208812		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7142 - 7360							
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARINE CREEK OF TEXAS "G"		WELL #: G 1 H		RRCID -> 208814		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985			
M	O	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 CODE	BALANCE
02	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	393 1	6581 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	409 1	7096 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	417 1	6074 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	430 1	6848 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	402 1	5773 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	429 1	6204 2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 1 H		RRCID -> 208815		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400			
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-

ICI-LEJ UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208816		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616			
02	5742 X	3451	-0-	-2291	-0-	266 1	3185 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6138 X	3601	-0-	-2537	-0-	288 1	3313 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5010 X	3480	-0-	-1530	-0-	275 1	3205 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5115 X	2778	-0-	-2337	-0-	257 1	2521 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	275 1	5341 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	3688	-0-	-1	-0-	252 1	3436 2	N	-0-	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 2 H		RRCID -> 208819		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010			
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 1		RRCID -> 208820		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537			
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 2 H		RRCID -> 208822		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115			
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

T.R.W.D. II		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209438		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEECHWOOD		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209439		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639			
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
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-	

COPELAND		WELL #: N 1 H		RRCID -> 209441		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678			
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-	

LITOGRAFIA		WELL #: B 2		RRCID -> 209442		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #: G 2 H		RRCID -> 209443		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700			
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-	

TRWD		WELL #: G 1 H		RRCID -> 209445		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488			
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-	

TRWD		WELL #: G 3 H		RRCID -> 209446		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588			
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-	

HAYCO		WELL #: H 3		RRCID -> 209447		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226			
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-

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

BOLING-HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 210097		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418				
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-

HYLES		WELL #: 1 V		RRCID -> 210259		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT D2		WELL #: D 2		RRCID -> 210452		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276				
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-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 3H		RRCID -> 210637		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148				
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-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210800		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360				
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-

FOSSIL HILL		WELL #: 7 H		RRCID -> 210840		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD		WELL #: M 1 H		RRCID -> 210986		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

COPELAND GG UNIT		WELL #: G 1 H		RRCID -> 211388		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142				
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-

COPELAND J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211708		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471				
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-

MARINE CREEK GG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211750		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815				
02	5568 X	4039	-0-	-1529	-0-	307	1	3732	2	N	-0-	-0-
03	5239 X	4782	-0-	-457	-0-	354	1	4428	2	N	-0-	-0-
04	4980 X	3789	-0-	-1191	-0-	324	1	3465	2	N	-0-	-0-
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	384	1	4912	2	N	-0-	-0-
06	4890 X	4392	-0-	-498	-0-	358	1	4034	2	N	-0-	-0-
07	4774 X	3613	-0-	-1161	-0-	363	1	3250	2	N	-0-	-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 211752		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095				
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-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212198		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792				
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-

LANGLEY		WELL #: 5H		RRCID -> 212518		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
E.P.R.I.		WELL #: 2 H		RRCID -> 212530		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7887 - 8697	
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	
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-

BAGBY HASLET UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212752		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7930 - 9030	
02	5220 X	5000	-0-	-220	-0-	5000 2		N	-0-		-0-
03	5549 X	5269	-0-	-280	-0-	5269 2		N	-0-		-0-
04	5370 X	5113	-0-	-257	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
05	5487 X	5224	-0-	-263	-0-	5224 2		N	-0-		-0-
06	5250 X	4987	-0-	-263	-0-	4987 2		N	-0-		-0-
07	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	5076 2		N	-0-		-0-

WILDLIFE		WELL #: A 1H		RRCID -> 212994		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7540 - 10250	
02	14674 X	12580	-0-	-2094	-0-	12580 2		N	-0-		-0-
03	15500 X	13590	-0-	-1910	-0-	13590 2		N	-0-		-0-
04	14580 X	12393	-0-	-2187	-0-	12393 2		N	-0-		-0-
05	15066 X	12878	-0-	-2188	-0-	12878 2		N	-0-		-0-
06	14100 X	12115	-0-	-1985	-0-	12115 2		N	-0-		-0-
07	13578 X	12304	-0-	-1274	-0-	12304 2		N	-0-		-0-

TRWD II WEST IC UNIT		WELL #: I 3 H		RRCID -> 212998		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 7464 - 10174	
02	8091 X	7857	-0-	-234	-0-	7857 2		N	-0-		-0-
03	8587 X	6089	-0-	-2498	-0-	6089 2		N	-0-		-0-
04	8310 X	6578	-0-	-1732	-0-	6578 2		N	-0-		-0-
05	8587 X	8125	-0-	-462	-0-	8125 2		N	-0-		-0-
06	8130 X	7803	-0-	-327	-0-	7803 2		N	-0-		-0-
07	8401 X	3144	-0-	-5257	-0-	3144 2		N	-0-		-0-

COPELAND UNIT		WELL #: F 1 H		RRCID -> 213006		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7331 - 9972	
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 3H		RRCID -> 213270		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 7153 - 7952	
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

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT		WELL #: E 1 H		RRCID -> 213291		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7393 - 9233	
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12673 X	11250	-0-	-1423	-0-	11250	2					-0-
03	13485 X	11890	-0-	-1595	-0-	11890	2					-0-
04	13050 X	11537	-0-	-1513	-0-	11537	2					-0-
05	13268 X	12002	-0-	-1266	-0-	12002	2					-0-
06	12120 X	10431	-0-	-1689	-0-	10431	2					-0-
07	12028 X	10517	-0-	-1511	-0-	10517	2					-0-

BEECHWOOD		WELL #: D 1 H		RRCID -> 213300		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187			
02	3741 X	3417	-0-	-324	-0-	339	1	3078	2	N		-0-
03	3844 X	3817	-0-	-27	-0-	362	1	3455	2	N		-0-
04	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	351	1	3282	2	N		-0-
05	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	362	1	3314	2	N		-0-
06	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	351	1	3209	2	N		-0-
07	3813 X	3763	-0-	-50	-0-	362	1	3401	2	N		-0-

BOSWELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213301		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700			
02	2755 X	2074	-0-	-681	-0-	381	1	1693	2	N		-0-
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	405	1	2073	2	N		-0-
04	2130 X	1853	-0-	-277	-0-	403	1	1450	2	N		-0-
05	2232 X	1956	-0-	-276	-0-	426	1	1530	2	N		-0-
06	2400 X	1558	-0-	-842	-0-	417	1	1141	2	N		-0-
07	2480 X	1317	-0-	-1163	-0-	433	1	884	2	N		-0-

WILDLIFE "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 213344		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460			
02	9860 X	8664	-0-	-1196	-0-	8664	2			N		-0-
03	10540 X	9773	-0-	-767	-0-	9773	2			N		-0-
04	10200 X	9608	-0-	-592	-0-	9608	2			N		-0-
05	10385 X	9726	-0-	-659	-0-	9726	2			N		-0-
06	9810 X	9345	-0-	-465	-0-	9345	2			N		-0-
07	9920 X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N		-0-

QUARRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213354		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457			
02	14065 X	13591	-0-	-474	-0-	13591	2			N		-0-
03	15035 X	14368	-0-	-667	-0-	14368	2			N		-0-
04	14340 X	13840	-0-	-500	-0-	13840	2			N		-0-
05	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N		-0-
06	14100 X	14075	-0-	-25	-0-	14075	2			N		-0-
07	14539 X	13875	-0-	-664	-0-	13875	2			N		-0-

HARRISON		WELL #: 1 H		RRCID -> 213411		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512			
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-

CITCARP UNIT NORTH		WELL #: 1 H		RRCID -> 213444		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172			
02	2523 X	2461	-0-	-62	-0-	246	1	2215	2	N		-0-
03	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	273	1	2141	2	N		-0-
04	2100 X	931	-0-	-1169	-0-	222	1	709	2	N		-0-
05	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	273	1	2312	2	N		-0-
06	2550 X	1918	-0-	-632	-0-	260	1	1658	2	N		-0-
07	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	275	1	2132	2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COPELAND I UNIT		WELL #: I 1 H		RRCID -> 213524		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185			
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
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-	

L&S LAND		WELL #: B 1 H		RRCID -> 213531		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

L&S LAND		WELL #: 2 H		RRCID -> 213532		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484			
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	331	1	3329	2	N	-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	347	1	2447	2	N	-0-
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	335	1	2192	2	N	-0-
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	335	1	3112	2	N	-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2792	2	N	-0-
*07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	324	1	2203	2	N	-0-

ROE, MAUDIE WALSH		WELL #: A 1		RRCID -> 213769		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580			
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	

TRWD		WELL #: H 2H		RRCID -> 213872		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541			
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-	

BULLARD		WELL #: 1 H		RRCID -> 213906		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852			
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2	N	-0-	-0-	
03	6820 X	3546	-0-	-3274	-0-	3546	2	N	-0-	-0-	
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-	-0-	
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-	-0-	
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-	-0-	
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-	-0-	

TRWD UNIT		WELL #: H 1H		RRCID -> 213915		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652			
02	14413 X	13354	-0-	-1059	-0-	13354	2	N	-0-	-0-	
03	15097 X	14031	-0-	-1066	-0-	14031	2	N	-0-	-0-	
04	14400 X	13420	-0-	-980	-0-	13420	2	N	-0-	-0-	
05	14601 X	13695	-0-	-906	-0-	13695	2	N	-0-	-0-	
06	13980 X	13057	-0-	-923	-0-	13057	2	N	-0-	-0-	
07	14260 X	13456	-0-	-804	-0-	13456	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAUGHERTY		WELL #:		2 H RRCID -> 213967		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7201		PERF. 8107 - 9187	
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
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-

MCDONALD HASLET UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 214127		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 8543 - 10088	
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-

WELLS "B" UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 214254		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7767 - 10077	
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-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT		WELL #:		B 1 H RRCID -> 214331		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 7186 - 9335	
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

FORRESTER B UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 214408		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7907 - 9422	
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-

EAGLECREST UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 214558		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7420 - 8965	
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-

CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		2 H RRCID -> 214564		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7275 - 9347	
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-

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	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
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-

BRUMBAUGH UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	214581	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7657 - 8991	
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-

TRWD III		WELL #: J 1H		RRCID ->	214582	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	7386 - 8526	
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-

MISSION UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	214586	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7742 - 8775	
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-

MISSION "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	214588	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	8041 - 9187	
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-

FACEY		WELL #: 3 H		RRCID ->	214910	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7930 - 10570	
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-

FOSSIL HILL		WELL #: 5H		RRCID ->	214911	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	7614 - 8568	
02	6351 X	5368	-0-	-983	-0-	5368	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	6123	-0-	-325	-0-	6123	2	N	-0-			-0-
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2	N	-0-			-0-
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	3094	-0-	-2846	-0-	3094	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	3689	-0-	-2573	-0-	3689	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
MARINE CREEK		WELL #: C 1 H		RRCID -> 215248		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377								
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRWD		WELL #: F 3 H		RRCID -> 215292		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265								
02	17603 X	16804	-0-	-799	-0-	16804	2				N	-0-					-0-
03	18600 X	17869	-0-	-731	-0-	17869	2				N	-0-					-0-
04	17790 X	17295	-0-	-495	-0-	17295	2				N	-0-					-0-
05	18321 X	17699	-0-	-622	-0-	17699	2				N	-0-					-0-
06	17520 X	16951	-0-	-569	-0-	16951	2				N	-0-					-0-
07	17949 X	17328	-0-	-621	-0-	17328	2				N	-0-					-0-

TRWD II WEST		WELL #: E 2H		RRCID -> 215323		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785								
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-

BONHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215358		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492								
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 2 H		RRCID -> 215364		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485								
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

GEORGIA PACIFIC		WELL #: 4 H		RRCID -> 215365		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994								
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-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 215366		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	3	18	9	N	16	15	1	3
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	3728	3	17	9	N	15	16	1	2
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	3	12	9	N	11	12	1	1
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	3	11	9	N	10	10	1	1
06		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	3410	3	12	9	N	11	8	1	4
*07		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	3	11	9	N	10	12	1	2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551																
02		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-			-0-
03		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-			-0-
04		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-			-0-
05		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-			-0-
06		12930 X	12877	-0-	-53	-0-	-0-	12877	2			N	-0-			-0-
07		13361 X	11998	-0-	-1363	-0-	-0-	11998	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808																
02		7424 X	6420	-0-	-1004	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
03		7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
04		7500 X	6284	-0-	-1216	-0-	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
05		7161 X	6344	-0-	-817	-0-	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
06		6900 X	5982	-0-	-918	-0-	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
07		6851 X	6089	-0-	-762	-0-	-0-	6089	2			N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262																
02		1218 N	1168	-0-	-50	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			107
03		1271 N	843	-0-	-428	-0-	-0-	843	2			N	-0-			107
04		1230 N	775	-0-	-455	-0-	-0-	775	2			N	-0-			107
05		1240 N	951	-0-	-289	-0-	-0-	951	2			N	-0-			107
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			107
07		806 N	702	-0-	-104	-0-	-0-	702	2			N	-0-			107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092																
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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510																
02		8990 X	5974	-0-	-3016	-0-	-0-	259	1	5715	2	N	-0-			-0-
03		9610 X	5924	-0-	-3686	-0-	-0-	251	1	5673	2	N	-0-			-0-
04		5700 X	5435	-0-	-265	-0-	-0-	242	1	5193	2	N	-0-			-0-
05		6386 X	5325	-0-	-1061	-0-	-0-	250	1	5075	2	N	-0-			-0-
06		6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	-0-	233	1	4868	2	N	-0-			-0-
07		6386 X	5156	-0-	-1230	-0-	-0-	241	1	4915	2	N	-0-			-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303																
02		2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 4H		RRCID -> 216002		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 7337 - 8085				
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

FERGASON		WELL #: 1		RRCID -> 216132		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8020 - 8924				
02	2784 X	2537	-0-	-247	-0-	2537	2			N	-0-			98
03	2976 X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-			98
04	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2845	2			N	-0-			98
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			98
06	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-			98
07	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	2775	2			N	-0-			98

MITCHELL		WELL #: 2H		RRCID -> 216176		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 7923 - 8667				
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-

MARINE CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 216443		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 8165 - 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-

BOSWELL		WELL #: 5 H		RRCID -> 216444		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7183 - 9642				
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-

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	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
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
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

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

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-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

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

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

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-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

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

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

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-

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	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
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-

BRANTS		WELL #: 3H		RRCID ->	217257	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7240 - 8546				
02	5684 X	4644	-0-	-1040	-0-	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
06	5430 X	4831	-0-	-599	-0-	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	5790	-0-	-162	-0-	-0-	5790	2			N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	217258	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7880 - 9083				
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 1H		RRCID ->	217285	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	6890 - 8962				
02	3915 X	3181	-0-	-734	-0-	-0-	3152	2	29	9	Y	26	22	1	16
03	4154 X	3361	-0-	-793	-0-	-0-	3331	2	30	9	Y	27	21	1	22
04	3960 X	3156	-0-	-804	-0-	-0-	3141	2	15	9	Y	14	21	1	15
05	4030 X	3436	-0-	-594	-0-	-0-	3405	2	31	9	Y	28	34	1	9
06	3300 X	3246	-0-	-54	-0-	-0-	3226	2	20	9	Y	18	22	1	5
07	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	-0-	2857	2	10	9	Y	9			14

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 3H		RRCID ->	217289	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	7098 - 8589				
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3	20	9	Y	18	16	1	11
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	3	20	9	Y	18	14	1	15
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	3	11	9	Y	10	15	1	10
05	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	-0-	2411	3	22	9	Y	20	23	1	7
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	3	13	9	Y	12	16	1	3
07	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	-0-	2237	3	8	9	Y	7			10

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID ->	217290	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	7005 - 8927				
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3858	3	34	9	Y	31	26	1	19
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	-0-	4259	3	36	9	Y	33	25	1	27
04	4140 X	3699	-0-	-441	-0-	-0-	3681	3	18	9	Y	16	26	1	17
05	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	-0-	3944	3	35	9	Y	32	38	1	11
06	4170 X	3911	-0-	-259	-0-	-0-	3888	3	23	9	Y	21	26	1	6
07	4309 X	3643	-0-	-666	-0-	-0-	3632	3	11	9	Y	10			16

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID ->	217293	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	7030 - 8828				
02	3277 X	3193	-0-	-84	-0-	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1	16
03	3503 X	3362	-0-	-141	-0-	-0-	3334	3	28	9	Y	25	20	1	21
04	3390 X	3197	-0-	-193	-0-	-0-	3182	3	15	9	Y	14	20	1	15
05	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	-0-	3290	3	28	9	Y	25	31	1	9
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	3	21	9	Y	19	23	1	5
07	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	-0-	3236	3	11	9	Y	10			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRWD		WELL #: E 21H		RRCID -> 217296		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6721		PERF. 7219 - 10079				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: B 4 H		RRCID -> 217323		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6902 - 8098				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 217498		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 7713 - 8993				
02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	256	1	7104	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7870	-0-	-252	-0-	265	1	7605	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	7399	-0-	-821	-0-	251	1	7148	2	N	-0-			-0-
05	8494 X	7161	-0-	-1333	-0-	264	1	6897	2	N	-0-			-0-
06	8220 X	6595	-0-	-1625	-0-	263	1	6332	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	7176	-0-	-698	-0-	296	1	6880	2	N	-0-			-0-

HAYCO "F"		WELL #: F 3 H		RRCID -> 217520		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7577 - 9225				
02	12325 X	11824	-0-	-501	-0-	11824	2			N	-0-			-0-
03	13082 X	12103	-0-	-979	-0-	12103	2			N	-0-			-0-
04	12690 X	12453	-0-	-237	-0-	12453	2			N	-0-			-0-
05	13113 X	12484	-0-	-629	-0-	12484	2			N	-0-			-0-
06	12690 X	12028	-0-	-662	-0-	12028	2			N	-0-			-0-
07	12865 X	11959	-0-	-906	-0-	11959	2			N	-0-			-0-

TRWD EAST "E" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 217525		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7762 - 9298				
02	7830 X	7120	-0-	-710	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
03	8370 X	7166	-0-	-1204	-0-	7166	2			N	-0-			-0-
04	8100 X	5164	-0-	-2936	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
05	8370 X	14	-0-	-8356	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	7980 X	10	-0-	-7970	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	7626 X	10	-0-	-7616	-0-	10	2			N	-0-			-0-

TRWD "E" NORTH UNIT		WELL #: E 22H		RRCID -> 217533		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 7506 - 10170				
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: G 3H		RRCID -> 217543		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6999 - 8543				
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LITOGRAFIA		WELL #: C 2H		RRCID -> 217548		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7678 - 8764	
M	O	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
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 217550		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6991 - 8328	
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

HBB UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 217552		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7231		PERF. 7750 - 10116	
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-

DUNCAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218117		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7864 - 9964	
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-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 218146		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 7340 - 8016	
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 4 H		RRCID -> 218357		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7076 - 8372	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 2H		RRCID -> 218359		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7160 - 10239	
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

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 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		
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-		

MERCANTILE		WELL #: 1H		RRCID ->	218592	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7690 - 8990		
02	10152 X	7883	-0-	-2269	-0-	1442	1	6441	2	N	-0-
03	1550 X	1063	-0-	-487	-0-	25	1	1038	2	N	-0-
04	1500 X	1016	-0-	-484	-0-	20	1	996	2	N	-0-
05	1550 X	1186	-0-	-364	-0-	241	1	945	2	N	-0-
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	810	1	4088	2	N	-0-
*07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	567	1	2097	2	N	-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID ->	218599	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	6279 PERF. 6890 - 9233		
02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-
03	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-
04	8340 X	7744	-0-	-596	-0-	7744	2			N	-0-
05	8618 X	8077	-0-	-541	-0-	8077	2			N	-0-
06	8340 X	7405	-0-	-935	-0-	7405	2			N	-0-
07	8370 X	7849	-0-	-521	-0-	7849	2			N	-0-

TRWD EAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	219223	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	6657 PERF. 7368 - 9376		
02	8729 X	8379	-0-	-350	-0-	8379	2			N	-0-
03	9331 X	9028	-0-	-303	-0-	9028	2			N	-0-
04	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-
05	8959 X	8378	-0-	-581	-0-	8378	2			N	-0-
06	8730 X	6139	-0-	-2591	-0-	6139	2			N	-0-
07	9114 X	4512	-0-	-4602	-0-	4512	2			N	-0-

HBB UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	219226	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7225 PERF. 7960 - 8272		
02	7569 X	6709	-0-	-860	-0-	6709	2			N	-0-
03	8091 X	7129	-0-	-962	-0-	7129	2			N	-0-
04	7260 X	6471	-0-	-789	-0-	6471	2			N	-0-
05	7502 X	6736	-0-	-766	-0-	6736	2			N	-0-
06	7110 X	6549	-0-	-561	-0-	6549	2			N	-0-
07	7161 X	6501	-0-	-660	-0-	6501	2			N	-0-

TCU B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	219229	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7464 PERF. 8179 - 11504		
02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-
03	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-
04	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-
05	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-
06	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-
*07	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-

FOREST HILL		WELL #: 1 H		RRCID ->	219233	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7298 PERF. 8189 - 9444		
02	8294 X	7091	-0-	-1203	-0-	7091	2			N	-0-
03	8556 X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	2			N	-0-
04	7530 X	7069	-0-	-461	-0-	7069	2			N	-0-
05	7781 X	7243	-0-	-538	-0-	7243	2			N	-0-
06	7530 X	6480	-0-	-1050	-0-	6480	2			N	-0-
07	7595 X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

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

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

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-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

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-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

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

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: E 2H		RRCID ->	220421	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 7261 - 9160	
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	M	AMT CODE	AMT CODE		
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

BEECHWOOD		WELL #: E 1 H		RRCID ->	220438	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8165 - 10013	
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-

PURSELLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	220441	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7806 - 8954	
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	5674	-0-	-5156	-0-	126 1	5548 2	N	-0-		-0-
07	11191 X	4936	-0-	-6255	-0-	269 1	4667 2	N	-0-		-0-

RAILHEAD		WELL #: 6H		RRCID ->	220448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7702 - 10536	
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-

SDA "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	220450	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7954 - 9068	
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-

SDA "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	220452	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7654 - 9040	
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 3H		RRCID ->	220453	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7212 - 8685	
02	2088 N	1856	-0-	-232	-0-	1847 3	9 9	N	8	8 1	1
03	3100 N	3390	-0-	290	290	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 2H		RRCID ->	220528	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6998 - 8344	
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
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	220529	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7261 - 9783	
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: A 3 H		RRCID ->	220551	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 7173 - 8229	
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-

MAUDI WALSH ROE		WELL #: C 1H		RRCID ->	220560	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 7288 - 8713	
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

FEDERAL NORTH		WELL #: E 2 H		RRCID ->	220568	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 7267 - 9493	
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-

FEDERAL NORTH "E" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	220583	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7167 - 8975	
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-

GARRETT "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	220591	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7679 - 9744	
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-

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	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
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-

AKINS		WELL #: 1H		RRCID ->	220673	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8650 - 9804	
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-

HBB UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	220704	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7704 - 10070	
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 3H		RRCID ->	220713	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7213 - 10343	
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 4H		RRCID ->	220714	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 7803 - 9010	
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID ->	220715	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 7309 - 9557	
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

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	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	BALANCE		
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 1H		RRCID -> 220717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6615		PERF. N/A				
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 1H		RRCID -> 220718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7292 - 9128				
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 220722		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6950 - 8107				
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	8	1	6
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	Y	12	8	1	10
04	1320 N	797	-0-	-523	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1	3
05	1488 N	511	-0-	-977	-0-	507	2	4	9	Y	4	6	1	1
06	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6			7

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 220723		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 7058 - 8872				
02	4698 X	4575	-0-	-123	-0-	4536	2	39	9	Y	35	29	1	22
03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5076	2	43	9	Y	39	29	1	32
04	4860 X	4506	-0-	-354	-0-	4484	2	22	9	Y	20	31	1	21
05	4960 X	4532	-0-	-428	-0-	4491	2	41	9	Y	37	45	1	13
06	4950 X	4628	-0-	-322	-0-	4600	2	28	9	Y	25	31	1	7
07	5115 X	4028	-0-	-1087	-0-	4015	2	13	9	Y	12			19

POWELL-COZART UNOT		WELL #: 1H		RRCID -> 221020		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7919 - 9739				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 221296		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7600 - 9030				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MARSHALL-LOFTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	221298	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5084	PERF.	6025 - 8475
M	O	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	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE WING TRUDE		WELL #:		1H	RRCID ->	221341	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	8080 - 9340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROE, MAUDI WALSH		WELL #:		B 1H	RRCID ->	222818	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6960 - 8031
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

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		E 4H	RRCID ->	222875	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6872 - 10229
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

RIDDLE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	222900	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6797 - 8105
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

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	222903	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7855 - 8977
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		L 1H	RRCID ->	222907	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	N/A
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5478	3	25 9 N	23	23 1		4
03	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5416	3	22 9 N	20	22 1		2
04	5250 X	5191	-0-	-59	-0-	5172	3	19 9 N	17	18 1		1
05	5890 X	5377	-0-	-513	-0-	5362	3	15 9 N	14	14 1		1
06	5700 X	5236	-0-	-464	-0-	5214	3	22 9 N	20	16 1		5
07	5890 X	5093	-0-	-797	-0-	5081	3	12 9 N	11	14 1		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HARPER NEJ WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	222909	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8566 - 10181
M	O	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	BALANCE
02	2465	N	2136	-0-	-329	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	-0-

LANGLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	222910	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7744 - 9170
02	5713	X	5351	-0-	-362	-0-	5351	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	5536	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5610	X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	5419	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #:		10H	RRCID ->	222912	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7056 - 9140
02	7308	X	6934	-0-	-374	-0-	6934	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	7440	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7320	X	6893	-0-	-427	-0-	6893	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7230	X	6880	-0-	-350	-0-	6880	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #:		11H	RRCID ->	222914	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7516 - 8915
02	6641	X	6315	-0-	-326	-0-	6315	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7006	X	6802	-0-	-204	-0-	6802	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	6614	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6796	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6570	X	6555	-0-	-15	-0-	6555	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6820	X	6679	-0-	-141	-0-	6679	2	N	-0-	-0-	-0-

JAVERI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7709 - 8785
02	3364	X	2931	-0-	-433	-0-	2931	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-	-0-	-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	222920	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7923 - 9787
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-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1H	RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7328 - 10603
02	6496	X	6033	-0-	-463	-0-	6033	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6727	X	5147	-0-	-1580	-0-	5117	2	Y	27	27	27
04	6510	X	5073	-0-	-1437	-0-	5073	2	Y	-0-	-0-	27
05	6727	X	5690	-0-	-1037	-0-	5690	2	Y	-0-	-0-	27
06	6450	X	5175	-0-	-1275	-0-	5175	2	Y	-0-	-0-	27
07	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	5148	2	Y	-0-	-0-	27

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

BEECHWOOD		WELL #: E 2 H		RRCID -> 223801		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7942 - 9802	
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-

TCU C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 223802		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 8055 - 10463	
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-

MISSION "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 223803		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7713 - 10699	
02	9686 X	7387	-0-	-2299	-0-	201 1	7186 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	223 1	8216 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8460 X	7979	-0-	-481	-0-	214 1	7765 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8742 X	4728	-0-	-4014	-0-	307 1	4421 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8460 X	7166	-0-	-1294	-0-	274 1	6892 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8432 X	7822	-0-	-610	-0-	311 1	7511 2	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 223804		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 7492 - 9205	
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-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 4 H		RRCID -> 223805		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7518 - 9678	
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 3H		RRCID -> 223806		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 7184 - 10329	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PURSELLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223807	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7864 - 9170		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2H		RRCID ->	223808	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7243 - 9753		
02	3857 X	3263	-0-	-594	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	3888	2	N	4	4	8	-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3613	2	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-
BRANTS		WELL #: 4H		RRCID ->	223809	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7422 - 9664		
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-
HOALDRIDGE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223810	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7968 - 10466		
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-
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID ->	223834	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 7284 - 9038		
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
RAILHEAD		WELL #: 5H		RRCID ->	223923	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7755 - 10807		
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-
RENEGADE CHENILLE		WELL #: 1H		RRCID ->	223924	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 6750 - 10082		
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	Y	72			72
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4761	2	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	Y	15	37	1	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	223926	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	6800 - 9662	
M	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
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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	223927	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	6860 - 10312	
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						

LAST CHANCE MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	223928	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7450 - 9002	
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-

FACEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224334	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7435 - 8283	
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224474	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7091 - 9305	
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	224475	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8829 - 11071	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MORITZ "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224519		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565	
M	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
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 1H		RRCID -> 224521		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055	
02	2871 X	1515	-0-	-1356	-0-	1514 2	1 9	N	-0-
03	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	2560 2	7 9	N	-0-
04	2820 X	2500	-0-	-320	-0-	2492 2	8 9	N	-0-
05	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	2562 2		N	-0-
06	2820 X	1156	-0-	-1664	-0-	1156 2		N	-0-
07	2573 X	2538	-0-	-35	-0-	2538 2		N	-0-

WANN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224763		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126	
02	2610 X	2342	-0-	-268	-0-	409 1	1908 3	N	117
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	411 1	3567 3	N	22
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	342 1	2531 3	N	22
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	385 1	2638 3	N	22
06	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	370 1	2348 3	N	52
07	3472 X	2677	-0-	-795	-0-	297 1	2380 3	N	52

SANSOM UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 224764		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410	
02	11861 X	11607	-0-	-254	-0-	11607 2		N	-0-
03	12679 X	11110	-0-	-1569	-0-	11110 2		N	-0-
04	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	12311 2		N	-0-
05	12679 X	11809	-0-	-870	-0-	11809 2		N	-0-
06	12270 X	11368	-0-	-902	-0-	11368 2		N	-0-
07	12679 X	11808	-0-	-871	-0-	11808 2		N	-0-

BLAZING TRAIL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 224765		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899	
02	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15493 2		N	-0-
03	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	16027 2		N	-0-
04	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	15531 2		N	-0-
05	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	15128 2		N	-0-
06	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14358 2		N	-0-
*07	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090 2		N	-0-

NIX UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 224946		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: E 3 H		RRCID -> 225091		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029			
M	O	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	
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

DOUBLE WING TRUDE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 225388		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412			
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	

CRUMBIE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 225407		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788			
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-	

SOUTH DOSS		WELL #: 1 H		RRCID -> 225408		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142			
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	

PACIFIC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225919		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885			
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-	

MISSION "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225926		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078			
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-	

TCU A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225930		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137			
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-	

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	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
02	10295 X	10012	-0-	-283	-0-	10012	2	N	-0-			-0-
03	11005 X	10393	-0-	-612	-0-	10393	2	N	-0-			-0-
04	10650 X	10368	-0-	-282	-0-	10368	2	N	-0-			-0-
05	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2	N	-0-			-0-
06	10590 X	10436	-0-	-154	-0-	10436	2	N	-0-			-0-
07	10726 X	10351	-0-	-375	-0-	10351	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225937	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7672 - 9133	
02	3451 X	2948	-0-	-503	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3086	-0-	-572	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2062	-0-	-1058	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2	N	-0-			-0-

MOORE, C. V. UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225938	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8240 - 10480	
02	2117 X	1463	-0-	-654	-0-	402	1	1061	2	N	-0-	-0-
03	2263 X	458	-0-	-1805	-0-	420	1	38	2	N	-0-	-0-
04	2190 X	406	-0-	-1784	-0-	406	1			N	-0-	-0-
05	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	416	1			N	-0-	-0-
06	2190 X	379	-0-	-1811	-0-	379	1			N	-0-	-0-
07	1550 X	399	-0-	-1151	-0-	399	1			N	-0-	-0-

BURKHALTER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	225952	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7684 - 9481	
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-

YATES, BILLIE		WELL #: 1H		RRCID ->	225968	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7210 - 9000	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				63	1	10	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST FORK		WELL #: 1H		RRCID ->	225969	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7115 - 10101	
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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	225978	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8023 - 10321	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225979	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7112 - 9072	
M	O	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
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			-0-
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3458	2	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-

FORRESTER "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225980	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8026 - 10516	
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-

CARTER		WELL #: B 1H		RRCID ->	225981	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7592 - 9400	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225982	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7796 - 9451	
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-

YATES		WELL #: 1H		RRCID ->	225983	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7041 - 8051	
02	4930 X	4387	-0-	-543	-0-	339	1	N	-0-			-0-
03	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	362	1	N	-0-			-0-
04	4950 X	4344	-0-	-606	-0-	351	1	N	-0-			-0-
05	4836 X	4571	-0-	-265	-0-	362	1	N	-0-			-0-
06	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	351	1	N	-0-			-0-
07	4774 X	4679	-0-	-95	-0-	362	1	N	-0-			-0-

RIDDLERS		WELL #: C 1H		RRCID ->	225984	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6418 - 8109
02	T. A.	2140	-0-	2140	6140	280	1	Y	26	137 1	47
03	T. A.	1730	-0-	1730	7870	277	1	Y	-0-		47
04	9738 X	1868	-0-	-7870	-0-	289	1	Y	-0-		47
05	2294 X	1555	-0-	-739	-0-	295	1	Y	-0-		47
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	-0-		47
07	2294 X	1224	-0-	-1070	-0-	284	1	Y	-0-		47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILKINSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225985	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8435 - 10955	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	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-

GOSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225986	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7625 - 8870	
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225987	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8861 - 10933	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SVOJGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225989	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7518 - 8721	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 8H		RRCID ->	225990	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5460 - 8600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225991	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7959 - 10894	
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-

REICHLET		WELL #: 1H		RRCID ->	226189	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	8093 - 9173	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
FREDDIE UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	226197	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7985 - 10477
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
02		7047 X	9	-0-	-7038	-0-	9 2				-0-
03		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					-0-
04		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					-0-
05		5952 X	543	-0-	-5409	-0-	543 2				-0-
06		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2				-0-
*07		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2				-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	226198	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7905 - 9618
02		3828 X	3685	-0-	-143	-0-	99 1	3586 2	N		-0-
03		4092 X	2637	-0-	-1455	-0-	110 1	2527 2	N		-0-
04		3960 X	3203	-0-	-757	-0-	107 1	3096 2	N		-0-
05		4092 X	2533	-0-	-1559	-0-	110 1	2423 2	N		-0-
06		3810 X	1002	-0-	-2808	-0-	86 1	916 2	N		-0-
07		3937 X	3045	-0-	-892	-0-	110 1	2935 2	N		-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	226199	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7731 - 10876
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-

CARTER		WELL #:	A 1H	RRCID ->	226200	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7402 - 8478
02		986 X	242	-0-	-744	-0-	242 2		N		-0-
03		558 X	273	-0-	-285	-0-	273 2		N		-0-
04		420 X	381	-0-	-39	-0-	381 2		N		-0-
05		434 X	195	-0-	-239	-0-	195 2		N		-0-
06		420 X	5	-0-	-415	-0-	5 2		N		-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-

MISSION "D" UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	226206	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7883 - 9083
02		5220 X	2466	-0-	-2754	-0-	126 1	2340 2	N		-0-
03		4867 X	4786	-0-	-81	-0-	159 1	4627 2	N		-0-
04		4710 X	4187	-0-	-523	-0-	158 1	4029 2	N		-0-
05		4867 X	4334	-0-	-533	-0-	160 1	4174 2	N		-0-
06		4620 X	3317	-0-	-1303	-0-	174 1	3143 2	N		-0-
07		4774 X	4365	-0-	-409	-0-	170 1	4195 2	N		-0-

FLO'S CHILI PEPPER		WELL #:	1H	RRCID ->	226542	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6410 - 8953
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
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

MERCANTILE "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	226708	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7691 - 9142
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-

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	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
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-

TRIGG CW BEATIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227132	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	6630 - 9782	
02	8004 X	4063	-0-	-3941	-0-	270	1	3726	2	Y	61		73
						67	9						
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
						32	9						
05	5270 X	4493	-0-	-777	-0-	291	1	4185	2	Y	15	57 1	60
						17	9						
06	5040 X	4391	-0-	-649	-0-	292	1	4073	2	Y	24		84
						26	9						
07	4340 X	4275	-0-	-65	-0-	258	1	3995	2	Y	20	60 1	44
						22	9						

TRIGG CW BEATIS "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	227134	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6430 - 8952	
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

BUNNY LEECH		WELL #:		1H	RRCID ->	227177	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	8018 - 11540	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GREEN HIGHLANDER		WELL #:		1H	RRCID ->	227178	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8190 - 10571	
02	7337 X	-0-	-0-	-7337	-0-					N	-0-		-0-
03	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-		-0-
04	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-		-0-
05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
06	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-		-0-
07	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-		-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #:		1H	RRCID ->	227179	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	6230 - 8157	
02	3393 X	3174	-0-	-219	-0-	3174	2			N	-0-		30
03	3534 X	3414	-0-	-120	-0-	3414	2			N	-0-		30
04	3420 X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-		30
05	3472 X	3108	-0-	-364	-0-	3108	2			N	-0-		30
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-		30
*07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-		30

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	* * 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
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	139 1	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

PRAYING MANTIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227181	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	6040 - 8182	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	227182	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6160 - 8522	
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

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #:		1H	RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6330 - 7530	
02	5104 X	5071	-0-	-33	-0-	5012	2	59	9	N	54		180
03	5425 X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-	152 1	28
04	5370 X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			N	-0-		28
05	5549 X	5298	-0-	-251	-0-	5267	2	31	9	N	28		56
06	5370 X	5094	-0-	-276	-0-	5094	2			N	-0-		56
07	5425 X	5024	-0-	-401	-0-	5024	2			N	-0-		56

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6500 - 8177	
02	5162 X	4889	-0-	-273	-0-	4889	2			N	-0-		63
03	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2			N	-0-		63
04	5340 X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			N	-0-		63
05	5332 X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-		63
06	5070 X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2			N	-0-		63
07	5270 X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2			N	-0-		63

COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7777 - 8481	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARBER W.		WELL #:		4H	RRCID ->	227901	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	7229 - 8878	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	227902	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7154 - 8993	
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
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

E.P.R.I.		WELL #: 3V		RRCID ->	227904	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7050 - 7296	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANNING TRWD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227905	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7443 - 10493	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	227908	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7435 - 8896	
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-

WARREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227909	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7806 - 9756	
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-

CARTER		WELL #: A 2H		RRCID ->	227910	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7484 - 9726	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW 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
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	305	1	3178	2	N	-0-			16
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	322	1	3328	2	N	-0-			16
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	284	1	3226	2	N	-0-			16
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	289	1	3295	2	N	-0-			16
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	144	45	1	115
						158	9							
*07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	273	1	1785	2	N	-0-			115

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

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

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

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-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

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-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

02	6554 X	6338	-0-	-216	-0-	6338	2			N	-0-			-0-
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-			-0-
04	6540 X	6474	-0-	-66	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
05	6789 X	6364	-0-	-425	-0-	6364	2			N	-0-			-0-
06	6930 X	6278	-0-	-652	-0-	6278	2			N	-0-			-0-
07	7161 X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GARRETT "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 227926		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887		
M	O	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
02	6119 X	5593	-0-	-526	-0-	5593 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6541 X	5772	-0-	-769	-0-	5772 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5940 X	5307	-0-	-633	-0-	5307 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5983 X	4888	-0-	-1095	-0-	4888 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5790 X	5613	-0-	-177	-0-	5613 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5983 X	5439	-0-	-544	-0-	5439 2	N	-0-	-0-	-0-

WILEY		WELL #: 3 H		RRCID -> 227927		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833		
02	5916 X	5634	-0-	-282	-0-	5593 2	41 9 Y	37	48 1	8
03	6324 X	6000	-0-	-324	-0-	6000 2	Y	-0-	-0-	8
04	6000 X	5705	-0-	-295	-0-	5705 2	Y	-0-	-0-	8
05	6045 X	5561	-0-	-484	-0-	5553 2	8 9 Y	7	-0-	15
06	5820 X	5138	-0-	-682	-0-	5138 2	Y	-0-	-0-	15
07	6014 X	5202	-0-	-812	-0-	5202 2	Y	-0-	-0-	15

POYNOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227929		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704		
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 2	N	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: D 1H		RRCID -> 227930		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090		
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-

JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID -> 227932		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908		
02	9802 X	8812	-0-	-990	-0-	8812 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10168 X	8778	-0-	-1390	-0-	8778 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	11582 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11501 X	10567	-0-	-934	-0-	10567 2	N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227934		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801		
02	5162 X	4754	-0-	-408	-0-	4754 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5456 X	5098	-0-	-358	-0-	5098 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5190 X	4815	-0-	-375	-0-	4815 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	4828	-0-	-442	-0-	4828 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5010 X	4131	-0-	-879	-0-	4131 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5084 X	4286	-0-	-798	-0-	4286 2	N	-0-	-0-	-0-

PARKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 227935		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164		
02	3625 X	2510	-0-	-1115	-0-	2510 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3875 X	1364	-0-	-2511	-0-	1364 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3750 X	3435	-0-	-315	-0-	3435 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	825	-0-	-2771	-0-	825 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	3004 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MARSHALL, JANE "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227936	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8167 - 10027	
M	O	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
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-

BRADBURY, PHIL		WELL #:		2H	RRCID ->	227937	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	5236	PERF. 5693 - 7467	
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

OGLETREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227939	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8057 - 11011	
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-

JACK UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	227940	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 8024 - 9285	
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-

MARTI		WELL #:		1H	RRCID ->	228195	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6783 - 8490	
02	4698 X	3672	-0-	-1026	-0-	3672	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	3506	-0-	-1516	-0-	3503	2	N	3	3 8		-0-
04	4800 X	3772	-0-	-1028	-0-	3768	2	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-

WINNETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228286	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 6845 - 8590	
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	N	2	2 8		-0-
						2	9					
03	2697 X	2352	-0-	-345	-0-	262	1	N	10	10 8		-0-
						11	9					
04	2610 X	1744	-0-	-866	-0-	274	1	N	-0-			-0-
05	3410 X	2259	-0-	-1151	-0-	272	1	N	-0-			-0-
06	3300 X	2801	-0-	-499	-0-	238	1	N	-0-			-0-
07	3410 X	2254	-0-	-1156	-0-	271	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

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

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

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-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

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-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

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-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PIGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228677	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7184 - 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

MARINE CREEK		WELL #:		A 2H	RRCID ->	228679	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7845 - 10227	
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-

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		3H	RRCID ->	228733	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	6430 - 9172	
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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228734	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	4730 - 8742	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAST CHANCE MIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	228735	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7380 - 8922	
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	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-

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		2H	RRCID ->	228736	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	6620 - 8332	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 3H	RRCID ->	228808	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6920 - 9088	
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

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

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482											
02	3393	X	3238	-0-	-155	-0-	414 1	2780 2	N	40	137
							44 9				
03	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	501 1	2909 2	N	9 25 1	121
							10 9				
04	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	479 1	2896 2	N	-0-	121
05	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	492 1	2907 2	N	70 92 1	99
							77 9				
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

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850											
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491											
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-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633											
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315											
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-

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	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
02	7192 X	7158	-0-	-34	-0-	7158	2	N	-0-			-0-
03	7564 X	6737	-0-	-827	-0-	6737	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	6896	-0-	-394	-0-	6896	2	N	-0-			-0-
05	7657 X	6883	-0-	-774	-0-	6883	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	6703	-0-	-707	-0-	6703	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	6741	-0-	-916	-0-	6741	2	N	-0-			-0-

KASAL		WELL #: 1H		RRCID ->	229658	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8446 - 10180	
02	8874 X	7970	-0-	-904	-0-	7970	2	N	-0-			-0-
03	9486 X	8047	-0-	-1439	-0-	8047	2	N	-0-			-0-
04	9180 X	7174	-0-	-2006	-0-	7174	2	N	-0-			-0-
05	9300 X	8207	-0-	-1093	-0-	8207	2	N	-0-			-0-
06	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2	N	-0-			-0-
*07	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2	N	-0-			-0-

DORAL		WELL #: 3H		RRCID ->	229675	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7934 - 11542	
02	8410 X	7834	-0-	-576	-0-	7834	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	8232	-0-	-665	-0-	8232	2	N	-0-			-0-
04	8250 X	7960	-0-	-290	-0-	7960	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	8020	-0-	-443	-0-	8020	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7682	-0-	-508	-0-	7682	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	7828	-0-	-542	-0-	7828	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	229681	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7923 - 9657	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	229682	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7751 - 9114	
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-

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	229684	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8206 - 10756	
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 3 H		RRCID ->	229911	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	N/A	
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	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	2			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
C. V. MOORE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	230098	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7903 - 10395	
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230460	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	7390 - 8704	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BEADHEAD BEET		WELL #:		2H	RRCID ->	230464	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	7763 - 8065	
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

YATES, BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	230506	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	8460 - 6790	
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 6		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	230516	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6720 - 8687	
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						

FLASHBACK		WELL #:		1H	RRCID ->	230525	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8220 - 9569	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11020 X	8034	-0-	-2986	-0-	7868	3	166	9	Y	151	99	1			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	90	1			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	93	1			21	
07		8587 X	8259	-0-	-328	-0-	8219	3	40	9	Y	36					57	

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

02		1943 X	1327	-0-	-616	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

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

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007										TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6360	-	8117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4611 X	4165	-0-	-446	-0-	414 1	3721 2	N	27			120		
							30 9								
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		
							25 9								
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		
							20 9								
07		4464 X	4411	-0-	-53	-0-	393 1	4018 2	N	-0-			33		

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7570	-	8020
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		

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007										TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8700	-	11417
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-		

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8310	-	11602
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-		

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5870	-	9120
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		

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007										TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8600	-	9502
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FRENCH ROAST		WELL #:		2 H	RRCID ->	230994	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	6170 - 9480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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

MATHIS COAL CAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	230997	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8760 - 10492		
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		D 3 H	RRCID ->	231183	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	7360 - 8779		
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3153	3	15	9	N	14	13	1	3
03	3100 N	3763	-0-	663	663	3749	3	14	9	N	13	15	1	1
04	3000 N	3057	-0-	57	720	3045	3	12	9	N	11	11	1	1
05	3603 X	2883	-0-	-720	-0-	2874	3	9	9	N	8	8	1	1
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2636	3	11	9	N	10	8	1	3
*07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	3	6	9	N	5	7	1	1

MORITZ B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231274	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7803 - 9328		
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	448	1	2253	2	N	-0-			-0-
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	477	1	4281	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1612	-0-	-1298	-0-	457	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	476	1	1501	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4434	-0-	-156	-0-	442	1	3992	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	1310	-0-	-3433	-0-	464	1	846	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		F 3 H	RRCID ->	231284	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	6907 - 8556		
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3383	3	17	9	N	15	14	1	3
03	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	2744	3	12	9	N	11	13	1	1
04	2730 X	2060	-0-	-670	-0-	2051	3	9	9	N	8	8	1	1
05	3627 X	3094	-0-	-533	-0-	3082	3	12	9	N	11	11	1	1
06	3510 X	3393	-0-	-117	-0-	3378	3	15	9	N	14	12	1	3
07	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	3086	3	4	9	N	4	6	1	1

WALSH RANCH WEST B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231288	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6948 - 8597		
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

WALSH RANCH WEST		WELL #:		D 2 H	RRCID ->	231302	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	7194 - 8410		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FEDERAL NORTH		WELL #:		F 2 H	RRCID ->	231303	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7561 - 10611	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231306	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8191 - 10207	
02		9889 X	9586	-0-	-303	-0-	9586 2		N	-0-			-0-
03		10571 X	9508	-0-	-1063	-0-	9508 2		N	-0-			-0-
04		10230 X	8666	-0-	-1564	-0-	8666 2		N	-0-			-0-
05		10571 X	9335	-0-	-1236	-0-	9335 2		N	-0-			-0-
06		10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	8863 2		N	-0-			-0-
07		10261 X	8909	-0-	-1352	-0-	8909 2		N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	231308	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7646 - 9578	
02		5365 X	4170	-0-	-1195	-0-	427 1	3743 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	4897	-0-	-528	-0-	428 1	4469 2	N	-0-			-0-
04		5250 X	4809	-0-	-441	-0-	409 1	4400 2	N	-0-			-0-
05		5332 X	4080	-0-	-1252	-0-	430 1	3650 2	N	-0-			-0-
06		5160 X	4448	-0-	-712	-0-	401 1	4047 2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4955	-0-	-5	-0-	414 1	4541 2	N	-0-			-0-

PEARCE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231311	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7652 - 9281	
02		5945 X	5588	-0-	-357	-0-	5588 2		N	-0-			-0-
03		6355 X	4976	-0-	-1379	-0-	4976 2		N	-0-			-0-
04		6150 X	4687	-0-	-1463	-0-	4687 2		N	-0-			-0-
05		5983 X	4214	-0-	-1769	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
06		5790 X	3285	-0-	-2505	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
07		5983 X	3461	-0-	-2522	-0-	3461 2		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		G 2 H	RRCID ->	231315	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7073 - 9175	
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

WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	231324	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7741 - 10987	
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-

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231326	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7783 - 10135	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 1 H		RRCID -> 231332		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7145 - 8919	
02	5133 X	3126	-0-	-2007	-0-	3107 3	19 9	N	17	16 1	3
03	4588 X	3700	-0-	-888	-0-	3683 3	17 9	N	15	17 1	1
04	4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	3153 3	11 9	N	10	10 1	1
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4344 3	15 9	N	14	14 1	1
06	3570 X	2338	-0-	-1232	-0-	2330 3	8 9	N	7	6 1	2
*07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3909 3	9 9	N	8	8 1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 3 H		RRCID -> 231333		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6936 - 8072	
02	2552 N	1774	-0-	-778	-0-	1767 3	7 9	N	6	7 1	1
03	2821 N	1942	-0-	-879	-0-	1934 3	8 9	N	7	7 1	1
04	2670 N	1902	-0-	-768	-0-	1893 3	9 9	N	8	8 1	1
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2459 3	7 9	N	6	7 1	-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981 3	9 9	N	8	6 1	2
*07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1951 3	4 9	N	4	5 1	1

SOUTH PARK UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231334		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7602 - 8718	
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-

ROSEN		WELL #: 3 H		RRCID -> 231335		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7369 - 9717	
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-

BURKHALTER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231338		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7596 - 9330	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEILL, WAYNE		WELL #: 2 H		RRCID -> 231339		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7205 - 8795	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
AZLE ISD HORNET		WELL #:		1 H	RRCID ->	231340	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6563 - 8111	
M	O	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
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-

BIRDSONG		WELL #:		1 H	RRCID ->	231341	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	7996 - 9415	
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-

MOSITES F		WELL #:		1 H	RRCID ->	231342	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6722 - 8226	
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

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231343	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8171 - 10607	
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-

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #:		8 H	RRCID ->	231347	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7719 - 10083	
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-

BARBER "W"		WELL #:		2 H	RRCID ->	231349	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7058 - 8555	
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-	-0-	2	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

WALSH RANCH WEST		WELL #:		O 1 H	RRCID ->	231351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7227 - 9809	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CRUMBIE UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 231355		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8121 - 10417					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DUNCAN UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231357		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 7781 - 10487					
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-	

QUARRY		WELL #: B 1 H		RRCID -> 231367		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7432 - 9069					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 5 H		RRCID -> 231369		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 7083 - 8143					
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
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3		9	9	N	8	8	1
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	3		6	9	N	5	6	1
06	2310	N	1573	-0-	-737	-0-	1564	3		9	9	N	8	6	1
07	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	1702	3		3	9	N	3	4	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 3 H		RRCID -> 231371		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 7222 - 8871					
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
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3		7	9	N	6	7	1
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2012	3		6	9	N	5	5	1
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1974	3		9	9	N	8	6	1
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	3		6	9	N	5	6	1

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231733		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7999 - 10521					
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-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231734		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 8103 - 9615					
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-

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	AMT CODE	BALANCE
02	3306 X	2111	-0-	-1195	-0-	2111 2	N	-0-	-0-	
03	3534 X	2510	-0-	-1024	-0-	2510 2	N	-0-	-0-	
04	3420 X	1644	-0-	-1776	-0-	1644 2	N	-0-	-0-	
05	2542 X	1527	-0-	-1015	-0-	1527 2	N	-0-	-0-	
06	2430 X	2372	-0-	-58	-0-	2372 2	N	-0-	-0-	
07	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2420 2	N	-0-	-0-	

ANDREWS		WELL #:		M 2 H	RRCID ->	231740	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479	
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	414 1	1752 2	N	-0-	32
03	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	413 1	1505 2	N	-0-	32
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	357 1	1664 2	N	-0-	32
05	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	369 1	1692 2	N	-0-	32
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	348 1	1830 2	N	-0-	32
07	2077 N	1786	-0-	-291	-0-	375 1	1411 2	N	-0-	32

BBC TRWD B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231742	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158	
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-

ROWAN A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231743	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121	
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
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-

DORAL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231744	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174	
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-

DOYLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231747	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475	
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-

JET GUNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231749	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LARKIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 231753		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5602		PERF. 5971 - 8413				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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

WINNET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231755		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6835 - 8464				
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-

JANE MARSHALL A UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231757		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8135 - 9451				
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-

HARPER NEJ EAST		WELL #: D 1BH		RRCID -> 231759		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8442 - 9756				
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-

MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 7 H		RRCID -> 231761		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 5485 - 7905				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERESFORD UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231766		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8777 - 10849				
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-

MOUSER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 231767		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8096 - 9380				
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	180	1	2749	2	N	-0-			-0-
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	187	1	2802	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2869	-0-	-71	-0-	186	1	2683	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	198	1	2531	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2473	-0-	-557	-0-	187	1	2286	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2012	-0-	-1119	-0-	188	1	1824	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

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

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

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-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

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-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

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

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

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

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

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-

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

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262														
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

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893														
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-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806														
02		8845 X	8569	-0-	-276	-0-	8519	2	50	9	Y	45	73	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	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

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996														
02		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3402	2	30	9	Y	27	30	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	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

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRANTS		WELL #: 6 H		RRCID -> 232073		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RICHARDSON, SID		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232077		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299				
02	5510 X	4796	-0-	-714	-0-	196	1	N	-0-			-0-
03	5890 X	5471	-0-	-419	-0-	215	1	N	-0-			-0-
04	5610 X	4950	-0-	-660	-0-	183	1	N	-0-			-0-
05	5704 X	5021	-0-	-683	-0-	166	1	N	-0-			-0-
06	5490 X	4601	-0-	-889	-0-	150	1	N	-0-			-0-
07	5456 X	5390	-0-	-66	-0-	126	1	N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232078		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0				
02	8700 X	6305	-0-	-2395	-0-	6305	2	N	-0-			-0-
03	9641 X	8433	-0-	-1208	-0-	8433	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	6454	-0-	-2876	-0-	6454	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	6176	-0-	-3465	-0-	6176	2	N	-0-			-0-
06	8160 X	6106	-0-	-2054	-0-	6106	2	N	-0-			-0-
07	8432 X	7335	-0-	-1097	-0-	7335	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232080		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290				
02	6902 X	5685	-0-	-1217	-0-	5685	2	N	-0-			-0-
03	7378 X	5544	-0-	-1834	-0-	5544	2	N	-0-			-0-
04	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2	N	-0-			-0-
05	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2	N	-0-			-0-
06	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2	N	-0-			-0-
*07	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 232081		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUANT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232082		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161				
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-

TRWD TAPP UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232084		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BRANTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 232085		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JANE MARSHALL C UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232087		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083					
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-

WEATHERBY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232109		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603					
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-

FEDERAL		WELL #: C 1 H		RRCID -> 232114		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830					
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-

RICHARDSON, SID		WELL #: C 1 H		RRCID -> 232117		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649					
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-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #: B 2 H		RRCID -> 232119		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054					
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-

WILEY		WELL #: 5 H		RRCID -> 232124		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128					
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RFS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232127		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720						
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-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 6 H		RRCID -> 232129		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053						
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-

JIMENEZ		WELL #: 2 H		RRCID -> 232130		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544						
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-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 232131		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017						
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-

KLUGE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232133		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879						
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-

MARSHALL, JANE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232136		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COUNTY	LINE	HI	DI	HO	WELL #:	1 H	RRCID ->	232319	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8220 - 11752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BRANTS					WELL #:	2 H	RRCID ->	232349	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	6674 PERF. 7085 - 8606	
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-

WILDLIFE A NW UNIT					WELL #:	4 H	RRCID ->	232452	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6762 PERF. 7435 - 10485	
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-

MAPLE TREE UNIT					WELL #:	1 H	RRCID ->	232821	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7203 PERF. 8483 - 10445	
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	N	5814	2	N	-0-
05		10757 X	8027	-0-	-2730	-0-	314	1	N	7713	2	N	-0-
06		10410 X	7645	-0-	-2765	-0-	367	1	N	7278	2	N	-0-
07		10757 X	7839	-0-	-2918	-0-	505	1	N	7334	2	N	-0-

GREEN MCDRAKE					WELL #:	1 H	RRCID ->	233110	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6639 PERF. 7010 - 9212	
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-

KENDRICK					WELL #:	1 H	RRCID ->	233389	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7974 PERF. 8300 - 10171	
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-

MCADOO					WELL #:	1 H	RRCID ->	233398	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	8031 PERF. 8460 - 10391	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
YATES, CAP		WELL #: 2		RRCID -> 233406		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233414		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SMITH, ANNA MARIE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233416		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879			
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-	

YMCA UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 233419		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441			
02	2581 X	2168	-0-	-413	-0-	240	1	1928	2	N	-0-
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	259	1	2496	2	N	-0-
04	2910 X	2572	-0-	-338	-0-	266	1	2306	2	N	-0-
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	262	1	2617	2	N	-0-
06	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	252	1	1682	2	N	-0-
07	2759 X	1737	-0-	-1022	-0-	261	1	1476	2	N	-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233425		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180			
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	

JACOBS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233429		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719			
02	6786 X	6325	-0-	-461	-0-	6300	2	25	9	Y	23
03	7068 X	6780	-0-	-288	-0-	6780	2	Y	-0-	49	
04	6750 X	6465	-0-	-285	-0-	6465	2	Y	-0-	1	
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	

TRWD WC UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233433		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826			
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-	

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	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
02	12673 X	10951	-0-	-1722	-0-	10951 2	N	-0-		-0-
03	13547 X	10955	-0-	-2592	-0-	10955 2	N	-0-		-0-
04	13110 X	9730	-0-	-3380	-0-	9730 2	N	-0-		-0-
05	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	13625 2	N	-0-		-0-
06	12630 X	10691	-0-	-1939	-0-	10691 2	N	-0-		-0-
07	11718 X	8960	-0-	-2758	-0-	8960 2	N	-0-		-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233435		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356		
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2	N	-0-		-0-
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 2	N	-0-		-0-
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2	N	-0-		-0-
05	5952 X	5203	-0-	-749	-0-	5203 2	N	-0-		-0-
06	5760 X	5517	-0-	-243	-0-	5517 2	N	-0-		-0-
07	5952 X	4809	-0-	-1143	-0-	4809 2	N	-0-		-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233436		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499		
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	425 1	N	2	2 8	-0-
						2 9				
03	2201 X	1927	-0-	-274	-0-	442 1	N	-0-		-0-
04	2130 X	2006	-0-	-124	-0-	408 1	N	1	1 8	-0-
						1 9				
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	437 1	N	-0-		-0-
06	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	428 1	N	-0-		-0-
07	2077 X	1907	-0-	-170	-0-	405 1	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 1 H		RRCID -> 233437		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233438		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549		
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-

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233439		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262		
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-

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	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
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233441		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058	
02	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2	N	-0-	-0-
03	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2	N	-0-	-0-
04	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2	N	-0-	-0-
05	7099 X	5774	-0-	-1325	-0-	5774 2	N	-0-	-0-
06	6870 X	5682	-0-	-1188	-0-	5682 2	N	-0-	-0-
07	7099 X	4623	-0-	-2476	-0-	4623 2	N	-0-	-0-

CRISP UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233442		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701	
02	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 2	N	-0-	-0-
03	7657 X	7449	-0-	-208	-0-	7449 2	N	-0-	-0-
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2	N	-0-	-0-
05	8029 X	7603	-0-	-426	-0-	7603 2	N	-0-	-0-
06	7770 X	7106	-0-	-664	-0-	7106 2	N	-0-	-0-
07	8029 X	7657	-0-	-372	-0-	7657 2	N	-0-	-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233443		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023	
02	11513 X	10814	-0-	-699	-0-	10814 2	N	-0-	-0-
03	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	13344 2	N	-0-	-0-
04	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	14140 2	N	-0-	-0-
05	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	13903 2	N	-0-	-0-
06	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096 2	N	-0-	-0-
*07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13664 2	N	-0-	-0-

ELLLIG B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233444		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873	
02	12702 X	11575	-0-	-1127	-0-	11575 2	N	-0-	-0-
03	13578 X	12313	-0-	-1265	-0-	12313 2	N	-0-	-0-
04	12600 X	11611	-0-	-989	-0-	11611 2	N	-0-	-0-
05	13020 X	12157	-0-	-863	-0-	12157 2	N	-0-	-0-
06	12390 X	11772	-0-	-618	-0-	11772 2	N	-0-	-0-
07	12369 X	11906	-0-	-463	-0-	11906 2	N	-0-	-0-

FEDERAL		WELL #: C 3H		RRCID -> 233445		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030	
02	14007 X	13470	-0-	-537	-0-	13470 2	N	-0-	-0-
03	14973 X	14106	-0-	-867	-0-	14106 2	N	-0-	-0-
04	14490 X	13374	-0-	-1116	-0-	13374 2	N	-0-	-0-
05	14725 X	13510	-0-	-1215	-0-	13510 2	N	-0-	-0-
06	14250 X	12777	-0-	-1473	-0-	12777 2	N	-0-	-0-
07	14384 X	12995	-0-	-1389	-0-	12995 2	N	-0-	-0-

SDA B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233446		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VANCE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233447		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7916 - 10606		
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
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-

HASLET, GREGORY		WELL #: 3 H		RRCID -> 233505		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7206		PERF. 8237 - 10207		
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-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233581		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 7280 - 10362		
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-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 2 H		RRCID -> 233781		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 8150 - 11655		
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 1 H		RRCID -> 233833		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 7258 - 9718		
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-

DAVIS MULKEY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233912		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9140 - 10539		
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-

TODD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233913		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 7919 - 9935		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MURPHY A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233915	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 8094 - 11065				
M	O	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
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-

HARPER NEJ EAST		WELL #:		D 2AH	RRCID ->	233916	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8652 - 10383				
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-

HBB HW UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233918	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7838 - 9350				
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-

ROESER TRWD UNIT B		WELL #:		1 H	RRCID ->	233919	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 7352 - 10520				
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-

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233920	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7812 - 9616				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAFFORD UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233921	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7783	PERF. 8117 - 11285				
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-

QUICKSHOT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233922	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 7111 - 8156				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233924		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7753 - 9629	
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-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233925		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7074 - 9044	
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-

MERCANTILE B		WELL #: 1 H		RRCID -> 234477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7400 - 10676	
02	8642 X	4731	-0-	-3911	-0-	865	1	N	-0-		-0-
03	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-		-0-
04	11100 X	7682	-0-	-3418	-0-	151	1	N	-0-		-0-
05	11470 X	8977	-0-	-2493	-0-	1826	1	N	-0-		-0-
06	8190 X	8172	-0-	-18	-0-	1351	1	N	-0-		-0-
*07	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	494	1	N	-0-		-0-

PEDEN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 234597		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7084 - 9919	
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-

PEDEN UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 234599		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7039 - 8358	
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-

HACKEL, GINGER		WELL #: 1 H		RRCID -> 234603		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8650 - 10637	
02	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	378	1	N	-0-		-0-
03	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	387	1	N	-0-		-0-
04	6240 X	5681	-0-	-559	-0-	339	1	N	-0-		-0-
05	7285 X	6502	-0-	-783	-0-	318	1	N	-0-		-0-
06	7050 X	6267	-0-	-783	-0-	363	1	N	-0-		-0-
07	7285 X	6875	-0-	-410	-0-	390	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CARTER B		WELL #:		6 H	RRCID ->	235610	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7706 - 9674
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PLACE		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	235612	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7058 - 9028
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-

D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8255 - 12069
02		15747 X	14546	-0-	-1201	-0-	14546	2	N	-0-		-0-
03		16647 X	15252	-0-	-1395	-0-	15252	2	N	-0-		-0-
04		16110 X	9700	-0-	-6410	-0-	9700	2	N	-0-		-0-
05		16275 X	8540	-0-	-7735	-0-	8540	2	N	-0-		-0-
06		15660 X	12770	-0-	-2890	-0-	12770	2	N	-0-		-0-
07		15562 X	13445	-0-	-2117	-0-	13445	2	N	-0-		-0-

CLARY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235621	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5814 - 7272
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6978 - 9344
02		10788 X	10211	-0-	-577	-0-	10211	2	N	-0-		-0-
03		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2	N	-0-		-0-
04		10350 X	9462	-0-	-888	-0-	9462	2	N	-0-		-0-
05		10912 X	10465	-0-	-447	-0-	10465	2	N	-0-		-0-
06		11370 X	9620	-0-	-1750	-0-	9620	2	N	-0-		-0-
07		11749 X	10250	-0-	-1499	-0-	10250	2	N	-0-		-0-

BISD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	235626	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7758 - 9282
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-

GADDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235627	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	5215 - 8364
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEWIS UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 235630		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8231 - 10115	
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
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-

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 235634		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7789 - 9426	
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-

BISD		WELL #: A 1H		RRCID -> 235635		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 7679 - 9603	
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 2 H		RRCID -> 235640		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 7160 - 8365	
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

EPRI		WELL #: 5 H		RRCID -> 235643		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7826 - 9463	
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-

WALSH RANCH WEST UNIT G		WELL #: 1 H		RRCID -> 235649		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6953 - 8436	
02		T. A.	4	-0-	4	14	4 3		N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-

MOSITES		WELL #: C 1 H		RRCID -> 235664		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 6632 - 8704	
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

JACK UNIT		WELL #:		3AH	RRCID ->	235666	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7932 - 10342	
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-

ROESER SOUTH UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	235669	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7575 - 10096	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #:		9 H	RRCID ->	235670	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7652 - 9519	
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-

WALSH RANCH WEST UNIT H		WELL #:		1 H	RRCID ->	236049	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7121 - 9363	
02		6815 X	6810	-0-	-5	-0-	6776 3	34 9	N	31	30 1		6
03		7285 X	7065	-0-	-220	-0-	7035 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

HOOPER UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	236301	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6424 - 8696	
*08		4402 X	4131	-0-	-271	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
*09		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-			-0-
*10		4278 X	3349	-0-	-929	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
*11		4140 X	338	-0-	-3802	-0-	338 2		N	-0-			-0-
*12		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	2	2 8		-0-
*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-

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 UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TRWD TAPP A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237021		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6859		PERF. 8145 - 10585			
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-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237030		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 7429		PERF. 7977 - 10862			
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-

PIGG UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237032		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 6848 - 8497			
02	4234	X	3626	-0-	-608	-0-	228	1	N	-0-	3398	2	-0-
03	4526	X	3838	-0-	-688	-0-	235	1	N	-0-	3603	2	-0-
04	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	238	1	N	-0-	3395	2	-0-
05	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	246	1	N	-0-	3497	2	-0-
06	3960	X	3550	-0-	-410	-0-	238	1	N	-0-	3312	2	-0-
07	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	284	1	N	-0-	3049	2	-0-

LOWERY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237035		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 8093 - 8591			
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-

SURBER UNIT CA		WELL #: 1 H		RRCID -> 237036		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8010 - 9818			
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-

PEDEN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237039		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 7141 - 9976			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	8120 X	7511	-0-	-609	-0-	7483 2	28 9		Y	25	48 1		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

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

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-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

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-
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-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TXU EML UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237056		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7017 - 8987	
M	O	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
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-

HOLT HICKMAN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237057		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7562 - 9170	
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-

ROWAN B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237058		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 7333 - 9915	
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-

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237060		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 8244 - 10479	
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-

RILEY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237062		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 8057 - 10073	
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-

LEWIS UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237068		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8316 - 9795	
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-

TXU EML UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237069		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7119 - 9089	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD MARSHALL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237070		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155		
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
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-
TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237071		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545		
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-
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237073		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357		
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 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-
TXU ABRA UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237173		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528		
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-
TRWD GANTT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761		
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-
ROESER TRWD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237258		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JAKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237260	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	8573 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

PARKER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237283	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8167 - 9987	
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-

RICHARDSON, SID		WELL #:		C 2 H	RRCID ->	237285	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7107 - 9819	
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-

WHITEHEAD UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237287	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7915 - 11652	
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-

TRWD GANTT B UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237289	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	7550 - 10386	
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-

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237291	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7892 - 10640	
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-

ROWAN C UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237299	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7247 - 10675	
02		10991 X	10255	-0-	-736	-0-	10038 3	217 9	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	318	1	3026	2	N	-0-	-0-
03	1395 X	309	-0-	-1086	-0-	302	1	7	9	N	6	6 8
04	1350 X	887	-0-	-463	-0-	281	1	592	2	N	13	13 8
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	14	9					
06	1350 X	234	-0-	-1116	-0-	325	1	2333	2	N	-0-	-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	234	1			N	-0-	-0-

SUPERIOR UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237302		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121				
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-

ROESER TRWD B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237304		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RUSSELL, WILLIE LEE		WELL #: 1 H		RRCID -> 237307		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237308		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268				
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
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-

KNAPP UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237309		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418				
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-

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	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
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-

BRANTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 237314		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7210 - 8694		
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-

OWEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 237317		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7893 - 9522		
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	8
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	8
07	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-	-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 237318		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 7064 - 8681		
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 1 H		RRCID -> 237340		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7007 - 8043		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACKSON, JAMES DALE		WELL #: C 1HR		RRCID -> 237344		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8789 - 10711		
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-

NORTH STAR		WELL #: A 2 H		RRCID -> 237353		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 5772		PERF. 7064 - 8963		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 1 H		RRCID -> 237359		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153			
M	O	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
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-	

MOSITES		WELL #: B 1 H		RRCID -> 237362		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063			
02	9918 X	8179	-0-	-1739	-0-	8114	3	65	9	Y	-0-
03	10602 X	9321	-0-	-1281	-0-	9314	3	7	9	Y	6
04	10260 X	8116	-0-	-2144	-0-	8116	3			Y	6
05	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			Y	6
06	9030 X	8944	-0-	-86	-0-	8944	3			Y	6
*07	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10279	3	62	9	Y	-0-

SUPERIOR UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237368		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261			
02	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-
04	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-
05	7285 X	7172	-0-	-113	-0-	7172	2			N	-0-
06	7050 X	6370	-0-	-680	-0-	6370	2			N	-0-
07	7285 X	6448	-0-	-837	-0-	6448	2			N	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 237677		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949			
02	8004 X	7620	-0-	-384	-0-	7620	2			Y	-0-
03	8556 X	8433	-0-	-123	-0-	8433	2			Y	-0-
04	8280 X	7631	-0-	-649	-0-	7631	2			Y	-0-
05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8570	2	96	9	Y	87
06	8160 X	7362	-0-	-798	-0-	7362	2			Y	-0-
07	8432 X	8237	-0-	-195	-0-	8237	2			Y	-0-

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237679		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921			
02	14500 X	7793	-0-	-6707	-0-	7793	2			N	-0-
03	14663 X	7289	-0-	-7374	-0-	7289	2			N	-0-
04	11520 X	6600	-0-	-4920	-0-	6600	2			N	-0-
05	10137 X	6978	-0-	-3159	-0-	6978	2			N	-0-
06	8070 X	6611	-0-	-1459	-0-	6611	2			N	-0-
07	8339 X	6538	-0-	-1801	-0-	6538	2			N	-0-

QUARRY		WELL #: B 2H		RRCID -> 237680		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230			
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-

HARPER NEJ EAST		WELL #: C 1BH		RRCID -> 237681		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6844 X	5515	-0-	-1329	-0-	5515 2		N	-0-			-0-
03		7316 X	4295	-0-	-3021	-0-	4295 2		N	-0-			-0-
04		7080 X	4333	-0-	-2747	-0-	4333 2		N	-0-			-0-
05		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057 2		N	-0-			-0-
06		5790 X	4740	-0-	-1050	-0-	4740 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	4191	-0-	-1699	-0-	4191 2		N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

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-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

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-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

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-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CLAYTON		WELL #: 1H		RRCID -> 237705		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024				
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	N	2	2	8	-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-

LEWIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237706		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755				
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-

ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237708		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRBP		WELL #: 1H		RRCID -> 237711		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971				
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-

WHITEHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237712		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626				
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-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237715		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456				
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-

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	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
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-

LEWIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237719		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033		
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-

C.V.MOORE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237720		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179		
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-

TRBP-RAILHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237769		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690		
02	4437 X	4045	-0-	-392	-0-	192 1	3853 2	N	-0-	-0-
03	4743 X	4021	-0-	-722	-0-	153 1	3868 2	N	-0-	-0-
04	4590 X	3325	-0-	-1265	-0-	158 1	3167 2	N	-0-	-0-
05	4433 X	3270	-0-	-1163	-0-	164 1	3106 2	N	-0-	-0-
06	4170 X	2945	-0-	-1225	-0-	142 1	2803 2	N	-0-	-0-
07	4309 X	2121	-0-	-2188	-0-	163 1	1958 2	N	-0-	-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237937		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351		
02	3451 X	3154	-0-	-297	-0-	3154 2		N	-0-	-0-
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426 2		N	-0-	-0-
04	3450 X	3387	-0-	-63	-0-	3387 2		N	-0-	-0-
05	3565 X	3335	-0-	-230	-0-	3335 2		N	-0-	-0-
06	3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3229 2		N	-0-	-0-
07	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	3314 2		N	-0-	-0-

SAU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238059		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928		
02	9135 X	8120	-0-	-1015	-0-	318 1	7802 2	N	-0-	-0-
03	10106 X	9118	-0-	-988	-0-	325 1	8793 2	N	-0-	-0-
04	9780 X	9142	-0-	-638	-0-	309 1	8833 2	N	-0-	-0-
05	10106 X	9292	-0-	-814	-0-	326 1	8966 2	N	-0-	-0-
06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	303 1	8640 2	N	-0-	-0-
07	9455 X	8413	-0-	-1042	-0-	287 1	8126 2	N	-0-	-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 238075		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCDANIEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238078		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7138 - 9210		
M	O	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	BALANCE
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

MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238082		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 5344		PERF. 5726 - 8709		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 238090		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 7011 - 10331		
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-

TXI		WELL #: A 1H		RRCID -> 238092		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8369 - 11406		
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-

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 1CH		RRCID -> 238095		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8500 - 10293		
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-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 238096		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 6892 - 8509		
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

STEPHENS, RP		WELL #: 1H		RRCID -> 238104		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7378 - 9350		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

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

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

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
*07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	271 1	3015 3	Y	-0-		1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

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-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

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-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

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-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697													
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-	

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839													
02		7134 X	6954	-0-	-180	-0-		198	1	6756	2	N	-0-
03		7285 X	6373	-0-	-912	-0-		176	1	6197	2	N	-0-
04		7020 X	2436	-0-	-4584	-0-		101	1	2335	2	N	-0-
05		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-		106	1	7547	2	N	-0-
06		7200 X	5708	-0-	-1492	-0-		92	1	5616	2	N	-0-
07		7440 X	5204	-0-	-2236	-0-		143	1	5061	2	N	-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433													
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-	

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800													
*01		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-		192	1	5634	2	N	-0-
*02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		182	1	3982	2	N	-0-
*03		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		207	1	4234	2	N	-0-
*04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-		226	1	3811	2	N	-0-
*05		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-		240	1	5951	2	N	-0-
*06		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-		215	1	5512	2	N	-0-
*07		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		226	1	5478	2	N	-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763													
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		198	1	2731	3	N	-0-
03		3565 X	3094	-0-	-471	-0-		208	1	2886	3	N	-0-
04		3450 X	2877	-0-	-573	-0-		190	1	2687	3	N	-0-
05		3565 X	2987	-0-	-578	-0-		201	1	2786	3	N	-0-
06		3210 X	3025	-0-	-185	-0-		201	1	2824	3	N	-0-
07		3131 X	2782	-0-	-349	-0-		185	1	2597	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

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-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

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

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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-
						4	9							
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-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

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	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

02		8468 X	7584	-0-	-884	-0-	231	1	7353	2	N	-0-						-0-
03		9052 X	7910	-0-	-1142	-0-	248	1	7662	2	N	-0-						-0-
04		8760 X	6856	-0-	-1904	-0-	240	1	6616	2	N	-0-						-0-
05		8680 X	7095	-0-	-1585	-0-	245	1	6850	2	N	-0-						-0-
06		8040 X	7012	-0-	-1028	-0-	229	1	6783	2	N	-0-						-0-
07		8122 X	6971	-0-	-1151	-0-	223	1	6748	2	N	-0-						-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

02		8961 X	1771	-0-	-7190	-0-	1771	2				N	-0-					-0-
03		9517 X	6149	-0-	-3368	-0-	6149	2				N	-0-					-0-
04		8940 X	8828	-0-	-112	-0-	8828	2				N	-0-					-0-
05		9021 X	8431	-0-	-590	-0-	8431	2				N	-0-					-0-
06		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2				N	-0-					-0-
07		9114 X	7387	-0-	-1727	-0-	7387	2				N	-0-					-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-	122	1	5677	2	N	-0-						-0-
*02		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	114	1	5126	2	N	-0-						-0-
*03		5828 X	4809	-0-	-1019	-0-	114	1	4695	2	N	-0-						-0-
*04		5640 X	4115	-0-	-1525	-0-	113	1	4002	2	N	-0-						-0-
*05		5828 X	5399	-0-	-429	-0-	116	1	5283	2	N	-0-						-0-
*06		5490 X	5082	-0-	-408	-0-	108	1	4974	2	N	-0-						-0-
*07		5487 X	4876	-0-	-611	-0-	123	1	4753	2	N	-0-						-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238256		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674	
M	O	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
02	14442 X	10719	-0-	-3723	-0-	156 1	10563 2	N	-0-
03	15438 X	12170	-0-	-3268	-0-	111 1	12059 2	N	-0-
04	14580 X	12941	-0-	-1639	-0-	79 1	12862 2	N	-0-
05	13609 X	10051	-0-	-3558	-0-	161 1	9890 2	N	-0-
06	11790 X	10783	-0-	-1007	-0-	119 1	10664 2	N	-0-
07	13361 X	9326	-0-	-4035	-0-	207 1	9119 2	N	-0-

TORNADO		WELL #: 1H		RRCID -> 238259		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492	
02	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 2		N	-0-
03	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417 2		N	-0-
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071 2		N	-0-
05	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529 2		N	-0-
06	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2		N	-0-
*07	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2		N	-0-

TUBBS		WELL #: 1H		RRCID -> 238272		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962	
02	6612 X	5486	-0-	-1126	-0-	138 1	5348 2	N	-0-
03	6262 X	5459	-0-	-803	-0-	146 1	5313 2	N	-0-
04	6300 X	5039	-0-	-1261	-0-	142 1	4897 2	N	-0-
05	6510 X	2308	-0-	-4202	-0-	181 1	2127 2	N	-0-
06	6300 X	2455	-0-	-3845	-0-	175 1	2280 2	N	-0-
*07	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	84 1	7114 2	N	-0-

PEACEFUL VALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 238278		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322	
02	16363 X	6329	-0-	-10034	-0-	6329 2		N	-0-
03	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 2		N	-0-
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-
05	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 2		N	-0-
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2		N	-0-
*07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 2		N	-0-

TCU C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238397		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904	
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-
06	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932 2		N	-0-
*07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2		N	-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238403		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508	
02	6815 X	6172	-0-	-643	-0-	6172 2		Y	-0-
03	7068 X	6558	-0-	-510	-0-	6558 2		Y	-0-
04	6570 X	6401	-0-	-169	-0-	6401 2		Y	-0-
05	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 2		Y	-0-
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2		Y	-0-
07	6603 X	6501	-0-	-102	-0-	6501 2		Y	-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 2CH		RRCID -> 238407		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283	
02	4582 X	4505	-0-	-77	-0-	4505 2		N	-0-
03	4836 X	4815	-0-	-21	-0-	4815 2		N	-0-
04	4680 X	3978	-0-	-702	-0-	3978 2		N	-0-
05	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4527 2		N	-0-
06	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4197 2		N	-0-
07	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4404 2		N	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	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		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

HRS JIMENEZ		WELL #:		2H	RRCID ->	238416	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	8130 - 10192	
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-	-0-			N	-0-		-0-
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HRS JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	238418	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7885 - 10402	
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-	-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-

SMITH, GERY UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238421	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	8179 - 10092	
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-

BAKERS ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238424	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7850 - 9902	
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-

FEDERAL		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	238431	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	7228 - 9454	
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-

TRAULSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238434	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7414 - 9043	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238436		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-

HAVENER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238455		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433				
02	3248 X	3118	-0-	-130	-0-	267 1	2851 2		N	-0-			126
03	3472 X	3010	-0-	-462	-0-	303 1	2707 2		N	-0-			126
04	3090 X	2327	-0-	-763	-0-	152 1	2175 2		N	-0-			126
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	351 1	4810 2		N	-0-			126
06	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	211 1	4587 2		N	-0-			126
*07	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	194 1	4619 2		N	-0-			126

TRWD MCNEIL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238462		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 238466		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASPED UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238472		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887				
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-

HOSLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238478		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855				
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-

DEARING		WELL #: 2H		RRCID -> 238483		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LONG UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238486	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5249	PERF. 5477 - 7889		
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
02	5278 X	-0-	-0-	-5278	-0-				N	-0-		41	
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-		41	
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		41	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	

WILDLIFE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238490	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 7049 - 8591		
02	12035 X	11544	-0-	-491	-0-	11544	2		N	-0-		-0-	
03	12710 X	11695	-0-	-1015	-0-	11695	2		N	-0-		-0-	
04	12120 X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2		N	-0-		-0-	
05	12400 X	11807	-0-	-593	-0-	11807	2		N	-0-		-0-	
06	11940 X	11228	-0-	-712	-0-	11228	2		N	-0-		-0-	
07	12338 X	11537	-0-	-801	-0-	11537	2		N	-0-		-0-	

WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238494	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7814 - 10026		
02	3944 X	3604	-0-	-340	-0-	3604	2		N	-0-		-0-	
03	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2		N	-0-		-0-	
04	3960 X	3681	-0-	-279	-0-	3681	2		N	-0-		-0-	
05	3844 X	3195	-0-	-649	-0-	3195	2		N	-0-		-0-	
06	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2		N	-0-		-0-	
07	3844 X	2921	-0-	-923	-0-	2921	2		N	-0-		-0-	

TRWD E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238544	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6879 - 10363		
02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-		-0-	
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2		N	-0-		-0-	
04	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		N	-0-		-0-	
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-	
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-	
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #:		D 2H	RRCID ->	238546	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7216 - 10306		
02	7018 X	6563	-0-	-455	-0-	6563	2		Y	-0-		-0-	
03	7502 X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2		Y	-0-		-0-	
04	7080 X	6472	-0-	-608	-0-	6472	2		Y	-0-		-0-	
05	7192 X	6857	-0-	-335	-0-	6818	2	39 9	Y	35	35 1	-0-	
06	6810 X	6575	-0-	-235	-0-	6575	2		Y	-0-		-0-	
07	7006 X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2		Y	-0-		-0-	

TRWD HEARNE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238547	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 7338 - 8372		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRWD		WELL #:		B 3H	RRCID ->	238551	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7001 - 9507		
02	13369 X	9137	-0-	-4232	-0-	9137	3		N	-0-		-0-	
03	13144 X	10312	-0-	-2832	-0-	10312	3		N	-0-		-0-	
04	10950 X	9234	-0-	-1716	-0-	9234	3		N	-0-		-0-	
05	11098 X	9147	-0-	-1951	-0-	9147	3		N	-0-		-0-	
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3		N	-0-		-0-	
*07	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	3		N	-0-		-0-	

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 (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797												
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276												
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

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340												
02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2		N	-0-	-0-
03		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2		N	-0-	-0-
04		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2		N	-0-	-0-
05		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2		N	-0-	-0-
06		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2		N	-0-	-0-
*07		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2		N	-0-	-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126												
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-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660												
02		10527 X	10010	-0-	-517	-0-	10010	2		N	-0-	-0-
03		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2		N	-0-	-0-
04		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2		N	-0-	-0-
05		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2		N	-0-	-0-
06		10800 X	10495	-0-	-305	-0-	10495	2		N	-0-	-0-
*07		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2		N	-0-	-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238787		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 8570 - 11241	
M	O	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
02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	2	N	-0-
03	6541 X	6300	-0-	-241	-0-	466	1	5834	2	N	-0-
04	6330 X	6067	-0-	-263	-0-	447	1	5620	2	N	-0-
05	6541 X	6300	-0-	-241	-0-	476	1	5824	2	N	-0-
06	6330 X	5255	-0-	-1075	-0-	457	1	4798	2	N	-0-
07	6541 X	5065	-0-	-1476	-0-	442	1	4623	2	N	-0-

HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 2H		RRCID -> 238831		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7711 - 10071	
02	5162 X	3518	-0-	-1644	-0-	3518	2			N	-0-
03	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-
04	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-
06	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-
07	10757 X	7903	-0-	-2854	-0-	7903	2			N	-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238834		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7734 - 10044	
02	8526 X	8152	-0-	-374	-0-	8152	2			N	-0-
03	8990 X	8525	-0-	-465	-0-	8525	2			N	-0-
04	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-
05	9021 X	8959	-0-	-62	-0-	8959	2			N	-0-
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-
*07	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 238837		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8737 - 10522	
02	7221 X	5848	-0-	-1373	-0-	5848	2			N	-0-
03	7626 X	3683	-0-	-3943	-0-	3683	2			N	-0-
04	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-
05	7626 X	5583	-0-	-2043	-0-	5583	2			N	-0-
06	6570 X	5847	-0-	-723	-0-	5847	2			N	-0-
07	9238 X	6431	-0-	-2807	-0-	6431	2			N	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 3H		RRCID -> 238847		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 7050 - 9346	
02	3944 X	3180	-0-	-764	-0-	3180	2			N	-0-
03	4216 X	4046	-0-	-170	-0-	4046	2			N	-0-
04	4080 X	2825	-0-	-1255	-0-	2825	2			N	-0-
05	3844 X	1547	-0-	-2297	-0-	1547	2			N	-0-
06	3930 X	3177	-0-	-753	-0-	3177	2			N	-0-
07	4061 X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-

HADLEY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 238855		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 6515 - 9181	
02	2552 X	2375	-0-	-177	-0-	2375	2			N	-0-
03	2728 X	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			N	-0-
07	2914 X	2272	-0-	-642	-0-	2272	2			N	-0-

PIGG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238863		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6946 - 8806	
02	7685 X	6275	-0-	-1410	-0-	6275	2			N	-0-
03	7750 X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-
04	6630 X	6542	-0-	-88	-0-	6542	2			N	-0-
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-
06	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-
07	6758 X	6729	-0-	-29	-0-	6729	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
YANDELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238867	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	5825 - 8861					
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	AMT	CODE	BALANCE
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	238868	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8726 - 11111					
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-

TXU SFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238872	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7780 - 9416					
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-

SHOEBAR RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238881	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	5523 - 8471					
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										

SDA BURLESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238882	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7417 - 9151					
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-

POCKRUS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238883	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8763 - 11574					
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEAVER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238884		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 7364 - 8795				
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
02	3944 X	3938	-0-	-6	-0-	3923	2	15	9	Y	14	26	1	4
03	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2			Y	-0-			4
04	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			Y	-0-			4
05	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4246	2	11	9	Y	10			14
06	4140 X	3959	-0-	-181	-0-	3959	2			Y	-0-			14
07	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			Y	-0-			14

NEAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238885		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7588 - 9478				
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-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238886		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8218 - 10002				
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-

LIBERTY CHAPEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238887		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 8256 - 10180				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEAVER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238888		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 7128 - 8882				
02	5423 X	4497	-0-	-926	-0-	4480	2	17	9	Y	15	33	1	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	12			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

DAVIS, J.		WELL #: 1H		RRCID -> 238894		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 8689		PERF. 8893 - 10327				
02	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2520	2	30	9	N	27	127	1	137
03	2945 N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6	9	N	5			142
04	2910 N	2540	-0-	-370	-0-	2523	2	17	9	N	15	86	1	71
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2839	2	28	9	N	25			96
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2715	2	12	9	N	11			107
*07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2839	2	24	9	N	22			129

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238896		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7738 - 9422				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TROGDEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238912	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7859 -	9543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5539 X	5021	-0-	-518	-0-	5021 2		N	-0-			-0-
03		5828 X	5480	-0-	-348	-0-	5478 2	2 9	N	2	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-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239182	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7569 -	10261
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-

TXU TRWD S UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	239282	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7067 -	12769
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-

BUNNY LEECH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8059 -	9743
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-

INDIAN CREEK		WELL #:		E 4H	RRCID ->	239294	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7428 -	10014
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-

PACE, J C UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239295	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7803 -	9336
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-

BEECHWOOD		WELL #:		E 3H	RRCID ->	239298	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	8074 -	10084
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATKINS, T. H.		WELL #: 1H		RRCID ->	239299	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	8838 - 10819	
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
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

HAMPTON UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	239310	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7436 - 9320	
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-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	239311	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7091 - 12512	
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-

BEECHWOOD		WELL #: E 4H		RRCID ->	239313	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	8168 - 9326	
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-

ELLLIG A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239317	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7445 - 9745	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: M 4H		RRCID ->	239319	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7658 - 9341	
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-

BASPED UNIT		WELL #: A 11H		RRCID ->	239321	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8021 - 10567	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 9H		RRCID -> 239432		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657		
M	O	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
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 6H		RRCID -> 239434		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881		
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-	

W SCHULTZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239459		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572		
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-	

CORNUM		WELL #: 1H		RRCID -> 239546		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141		
02	6177 X	4230	-0-	-1947	-0-	262 1	3968 2	N	-0-	
03	6603 X	4649	-0-	-1954	-0-	269 1	4380 2	N	-0-	
04	6390 X	3660	-0-	-2730	-0-	283 1	3377 2	N	-0-	
05	4588 X	3922	-0-	-666	-0-	184 1	3738 2	N	-0-	
06	4500 X	2309	-0-	-2191	-0-	91 1	2218 2	N	-0-	
07	4650 X	3004	-0-	-1646	-0-	62 1	2942 2	N	-0-	

TUBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 239549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542		
02	1972 X	791	-0-	-1181	-0-	549 1	242 2	N	-0-	
03	2108 X	710	-0-	-1398	-0-	583 1	127 2	N	-0-	
04	1350 X	534	-0-	-816	-0-	534 1		N	-0-	
05	1395 X	483	-0-	-912	-0-	483 1		N	-0-	
06	840 X	465	-0-	-375	-0-	465 1		N	-0-	
*07	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 1		N	-0-	

MERCANTILE C		WELL #: 2H		RRCID -> 239742		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270		
02	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	402 1	11474 2	N	-0-	
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	376 1	10321 2	N	-0-	
04	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	217 1	10630 2	N	-0-	
05	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	234 1	10518 2	N	-0-	
06	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	242 1	10906 2	N	-0-	
*07	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229 2		N	-0-	

ANDERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239916		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548		
02	5336 X	4212	-0-	-1124	-0-	4212 2		Y	-0-	
03	5704 X	4319	-0-	-1385	-0-	4319 2		Y	-0-	
04	5520 X	4169	-0-	-1351	-0-	4169 2		Y	-0-	
05	5518 X	4100	-0-	-1418	-0-	4100 2		Y	-0-	
06	4920 X	4012	-0-	-908	-0-	4012 2		Y	-0-	
07	4495 X	4152	-0-	-343	-0-	4152 2		Y	-0-	

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-

HUFFMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240055	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7597	-	10307
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-

JACOBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240065	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6861	-	9507
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

BLASINGAME A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240204	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7131	-	9943
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILSHIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	240235	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7750	-	10392
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-

KNAPP SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	240251	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8240	-	9482
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-

WADSWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8093	-	11402
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEADLES		WELL #: 1H		RRCID -> 240258		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8052 - 10582	
M	O	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	
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-	

TODD UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 240263		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7938 - 10975	
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-	

BONHAM UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 240266		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7853 - 10739	
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-	

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 3BH		RRCID -> 240270		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8592 - 10336	
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-	

BASPED UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 240273		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8233 - 10618	
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-	

KLUGE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240275		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 7107 - 8915	
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-	

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240280		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 9311 - 12372	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BUZZYS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240284	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7427 PERF. 8002 - 11580
M	O	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
02	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2	N	-0-
03	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2	N	-0-
04	9360 X	4761	-0-	-4599	-0-	4761	2	N	-0-
05	10292 X	842	-0-	-9450	-0-	842	2	N	-0-
06	9960 X	9738	-0-	-222	-0-	9738	2	N	-0-
07	10292 X	5979	-0-	-4313	-0-	5979	2	N	-0-

OWEN		WELL #: 7H		RRCID ->	240294	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 7286 - 9845
02	4292 X	3912	-0-	-380	-0-	3912	2	N	-0-
03	4588 X	4192	-0-	-396	-0-	4192	2	N	-0-
04	4320 X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2	N	-0-
05	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	4114	2	N	-0-
06	4290 X	4033	-0-	-257	-0-	4033	2	N	-0-
07	4185 X	4095	-0-	-90	-0-	4095	2	N	-0-

DIXON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240295	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7784 PERF. 8330 - 10340
02	7917 X	3211	-0-	-4706	-0-	3211	2	N	-0-
03	8463 X	151	-0-	-8312	-0-	151	2	N	-0-
04	6570 X	4777	-0-	-1793	-0-	4777	2	N	-0-
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2	N	-0-
06	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2	N	-0-
*07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2	N	-0-

NW TARRANT PARTNERS		WELL #: 1H		RRCID ->	240299	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6655 PERF. 6945 - 9553
02	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-
03	8122 X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2	N	-0-
04	8040 X	7278	-0-	-762	-0-	7278	2	N	-0-
05	8308 X	7542	-0-	-766	-0-	7542	2	N	-0-
06	8040 X	7174	-0-	-866	-0-	7174	2	N	-0-
07	8308 X	7228	-0-	-1080	-0-	7228	2	N	-0-

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240302	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7705 PERF. 8184 - 10602
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2	N	-0-
03	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2	N	-0-
04	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2	N	-0-
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2	N	-0-
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-
*07	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2	N	-0-

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240307	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6768 PERF. 7163 - 8887
02	DLQ G-10	6989	-0-	6989	22072	6989	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	7388	-0-	7388	29460	7388	2	Y	-0-
04	36530 X	7070	-0-	-29460	-0-	7070	2	Y	-0-
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2	Y	-0-
06	6990 X	6948	-0-	-42	-0-	6948	2	Y	-0-
07	7223 X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2	Y	-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240309	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6780 PERF. 7469 - 9841
02	DLQ G-10	4995	-0-	4995	16088	4995	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	5054	-0-	5054	21142	5054	2	Y	-0-
04	25785 X	4643	-0-	-21142	-0-	4643	2	Y	-0-
05	5611 X	4636	-0-	-975	-0-	4636	2	Y	-0-
06	5310 X	4478	-0-	-832	-0-	4478	2	Y	-0-
07	5332 X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2	Y	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

NEAL		WELL #:		3H	RRCID ->	240316	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7671 - 9295			
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-

NEAL		WELL #:		4H	RRCID ->	240319	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7773 - 8465			
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-

PEARL		WELL #:		1H	RRCID ->	240321	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	6150 - 7795			
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-

BONHAM UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	240323	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7747 - 9331			
02	4872 X	4267	-0-	-605	-0-	230	1	4037	2		N	-0-			-0-
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4576	-0-	-344	-0-	196	1	4380	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4412	-0-	-610	-0-	196	1	4216	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	4379	-0-	-1411	-0-	182	1	4197	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	199	1	4896	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240324	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6950 - 9596			
02	9193 X	8928	-0-	-265	-0-	178	1	8750	2		N	-0-			-0-
03	9827 X	9331	-0-	-496	-0-	191	1	9140	2		N	-0-			-0-
04	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	191	1	8647	2		N	-0-			-0-
05	9362 X	4231	-0-	-5131	-0-	244	1	3987	2		N	-0-			-0-
06	9060 X	2702	-0-	-6358	-0-	260	1	2442	2		N	-0-			-0-
07	9362 X	3427	-0-	-5935	-0-	284	1	3143	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		E 5H	RRCID ->	240327	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7635 - 9895			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRIGG CW BEATIS		WELL #: 4H		RRCID -> 240341		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 6474 - 8686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	379	1	2213	2	Y	-0-			30
03	3100 N	3919	-0-	819	819	376	1	3543	2	Y	-0-			30
04	3000 N	3761	-0-	761	1580	375	1	3354	2	Y	29			59
05	3100 N	2799	-0-	-301	1279	32	9	2404	2	Y	32	42	1	49
06	4042 X	2763	-0-	-1279	-0-	35	9	2408	2	Y	23			72
07	3906 X	2467	-0-	-1439	-0-	330	1	2099	2	Y	21	53	1	40
						25	9							
						23	9							

INDIAN CREEK		WELL #: M 5H		RRCID -> 240350		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7283 - 9719				
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-

BRUMBAUGH		WELL #: 13H		RRCID -> 240352		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7696 - 8972				
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-

LUNT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240354		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 9667 - 10025				
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-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240356		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 8010 - 9794				
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-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240358		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 8106 - 9770				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240361		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8124 - 8766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

LONGHORN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240363		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 7380 - 9674		
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-

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240367		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 7515 - 10037		
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-

HOLYBEE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240370		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7901 - 11254		
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-

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240373		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 7385 - 9244		
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-

HOWETH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240382		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7262 - 9290		
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-

POYNOR UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 240383		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8167 - 10427		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7140 X	6742	-0-	-398	-0-	6742	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7378 X	6338	-0-	-1040	-0-	6338	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7140 X	6222	-0-	-918	-0-	6222	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7347 X	6208	-0-	-1139	-0-	6208	2	N	-0-	-0-	-0-
MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501											
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767											
02	10846 X	10123	-0-	-723	-0-	10123	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11377 X	10868	-0-	-509	-0-	10868	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10560 X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10819 X	10522	-0-	-297	-0-	10522	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10530 X	10111	-0-	-419	-0-	10111	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10881 X	4803	-0-	-6078	-0-	4803	2	N	-0-	-0-	-0-
POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310											
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6240 X	5074	-0-	-1166	-0-	5074	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6448 X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6240 X	4312	-0-	-1928	-0-	4312	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	4559	-0-	-1393	-0-	4559	2	N	-0-	-0-	-0-
HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666											
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2	N	-0-	-0-	-0-
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438											
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BURSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240614	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6855 - 8484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2697 X	2171	-0-	-526	-0-	389 1	1782 2	N	-0-		-0-
03		2883 X	2140	-0-	-743	-0-	355 1	1781 2	N	4	4 8	-0-
04		2520 X	2095	-0-	-425	-0-	383 1	1711 2	N	1	1 8	-0-
05		2418 X	2153	-0-	-265	-0-	398 1	1755 2	N	-0-		-0-
06		2340 X	1984	-0-	-356	-0-	366 1	1618 2	N	-0-		-0-
07		2325 X	1878	-0-	-447	-0-	304 1	1574 2	N	-0-		-0-

NIX		WELL #:		6H	RRCID ->	240615	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5663 - 8862
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-

WALSH RANCH WEST H UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240617	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7052 - 8701
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

RAFAEL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240685	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8167 - 10034
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-

MARTIN, DON D.		WELL #:		1H	RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 - 9395
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-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 7H	RRCID ->	240697	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7558 - 9091
02		3886 X	630	-0-	-3256	-0-	630 2		N	-0-		-0-
03		3875 X	1089	-0-	-2786	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
04		3750 X	1761	-0-	-1989	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-		-0-
*07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

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

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

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-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

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-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

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-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RICHARDSON, SID		WELL #:		C 4H	RRCID ->	240801	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7280 - 10582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

OWEN		WELL #:		5H	RRCID ->	240850	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7384 - 9596	
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-

JACK UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240854	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7872 - 10458	
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-

HARPER NEJ EAST		WELL #:		C 3AH	RRCID ->	240855	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8536 - 11884	
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-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240860	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8107 - 10267	
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-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240861	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8902 - 12774	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WANN		WELL #: 5H		RRCID -> 240880		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 4722		PERF. 7469 - 7473	
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	
02	4002 X	3294	-0-	-708	-0-	485 1	2772 3	N	34		61
03	4278 X	3245	-0-	-1033	-0-	37 9	2785 3	N	-0-		61
04	4140 X	3124	-0-	-1016	-0-	460 1	2693 3	N	-0-		61
05	3534 X	3276	-0-	-258	-0-	431 1	2747 3	N	-0-		61
06	3420 X	3075	-0-	-345	-0-	529 1	2658 3	N	-0-		61
07	3534 X	2630	-0-	-904	-0-	417 1	2291 3	N	17		78
						320 1					
						19 9					

BULLARD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240881		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7982 - 10636	
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-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240954		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 9228 - 10958	
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-

PURSELLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240980		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7738 - 9198	
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-

QUARRY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240986		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7392 - 10236	
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-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 241008		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 8141 - 10727	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MERCANTILE C		WELL #: 1H		RRCID -> 241022		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7450 - 10510		
M	O	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
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-

CURRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 241107		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7040 - 10342		
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-	

ANTHONY		WELL #: 1H		RRCID -> 241188		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8594 - 11284		
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-	

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 241190		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8797 - 12069		
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-	

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 241201		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7944 - 10621		
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	7263	-0-	4163	4163	100	1	7163	2	N	-0-	-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-	

COPPER CAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241235		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8581 - 10177		
02	6583 X	3871	-0-	-2712	-0-	216	1	3655	2	N	-0-	-0-
03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	267	1	7765	2	N	-0-	-0-
04	7800 X	1843	-0-	-5957	-0-	266	1	1577	2	N	-0-	-0-
05	8060 X	5726	-0-	-2334	-0-	272	1	5454	2	N	-0-	-0-
06	7800 X	4201	-0-	-3599	-0-	312	1	3889	2	N	-0-	-0-
*07	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	133	1	8882	2	N	-0-	-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 241236		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8277 - 11163		
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-	

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	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
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-	

TRWD		WELL #: M 2H		RRCID -> 241238		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708		
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-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241240		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612		
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-	

HATCHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241291		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032		
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-	
						7 9				
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	525 1	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-	
						4 9				
*07	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	394 1	11046 2	N	-0-	

MORRIS FOWLER		WELL #: 1H		RRCID -> 241299		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455		
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-	

HUFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241307		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802		
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-	

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	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
02		6137 X	6137	-0-	-0-	228	1	5909	2	N	-0-		-0-
03		5735 X	4094	-0-	-1641	216	1	3878	2	N	-0-		-0-
04		5550 X	201	-0-	-5349	201	1			N	-0-		-0-
05		5735 X	1243	-0-	-4492	230	1	1013	2	N	-0-		-0-
06		5550 X	3765	-0-	-1785	201	1	3564	2	N	-0-		-0-
07		5735 X	208	-0-	-5527	208	1			N	-0-		-0-

RFS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241343	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8118 - 9702	
02		7482 X	6348	-0-	-1134	364	1	5984	2	N	-0-		-0-
03		7998 X	5992	-0-	-2006	347	1	5645	2	N	-0-		-0-
04		7740 X	6902	-0-	-838	367	1	6535	2	N	-0-		-0-
05		7099 X	7097	-0-	-2	386	1	6711	2	N	-0-		-0-
06		6503 X	6503	-0-	-0-	356	1	6147	2	N	-0-		-0-
*07		16057 X	16057	-0-	-0-	29	1	16028	2	N	-0-		-0-

HAMPTON UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	241344	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7563 - 9347	
02		203 X	-0-	-0-	-203					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-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-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	241348	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7702 - 9226	
02		2610 X	1919	-0-	-691	123	1	1794	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03		3069 N	1603	-0-	-1466	140	1	1463	2	N	-0-		-0-
04		2910 N	2203	-0-	-707	164	1	2038	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05		3010 N	3010	-0-	-0-	135	1	2875	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3673	-0-	673	122	1	3551	2	N	-0-		-0-
*07		2331 N	1658	-0-	-673	127	1	1531	2	N	-0-		-0-

RAFAEL UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	241353	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8082 - 11168	
02		13746 X	13746	-0-	-0-	37	1	13709	2	N	-0-		-0-
03		16767 X	16767	-0-	-0-	16767	2			N	-0-		-0-
04		17553 X	17553	-0-	-0-	17553	2			N	-0-		-0-
05		15281 X	15281	-0-	-0-	15281	2			N	-0-		-0-
06		14302 X	14302	-0-	-0-	14302	2			N	-0-		-0-
*07		14809 X	14809	-0-	-0-	14809	2			N	-0-		-0-

QUARRY UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	241354	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7399 - 9763	
02		13572 X	11507	-0-	-2065	11507	2			N	-0-		-0-
03		14508 X	10908	-0-	-3600	10908	2			N	-0-		-0-
04		13560 X	10128	-0-	-3432	10128	2			N	-0-		-0-
05		14012 X	11497	-0-	-2515	11497	2			N	-0-		-0-
06		13110 X	12153	-0-	-957	12153	2			N	-0-		-0-
07		12307 X	12171	-0-	-136	12171	2			N	-0-		-0-

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	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
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-

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241423		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7545 - 9930		
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	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	226	1	10052	2	N	-0-	-0-
*07	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	254	1	9456	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 8H		RRCID -> 241430		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6911		PERF. 7404 - 9622		
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-

LANE		WELL #: 1H		RRCID -> 241500		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 7781 - 9772		
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-

GERY SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241501		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7810 - 9997		
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID -> 241737		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 6809 - 9234		
02	3973 X	3746	-0-	-227	-0-	3715	3	31	9	Y	28	18
03	4247 X	2121	-0-	-2126	-0-	2104	3	17	9	Y	15	13
04	3960 X	3706	-0-	-254	-0-	3687	3	19	9	Y	17	17
05	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	3866	3	36	9	Y	33	12
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4097	3	24	9	Y	22	6
*07	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6121	3	21	9	Y	19	25

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243131		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 7548 - 9933		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAFAEL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	243133	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8101 - 10236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CITCARP UNIT SOUTH		WELL #: 4H		RRCID ->	243143	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7474 - 8855	
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-

MOSITES		WELL #: C 3H		RRCID ->	243149	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6635 - 9791	
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	-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	-0-

BYRD		WELL #: A 1H		RRCID ->	243150	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 5643 - 11499	
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

KILLLOUGH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243327	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5897 - 10164	
02		7772 X	7428	-0-	-344	-0-	500 1	6871 2	N	52	67
							57 9				
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	37
							35 9				
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
							55 9				
07		7936 X	7601	-0-	-335	-0-	446 1	7155 2	N	-0-	87

RIVER BEND		WELL #: 1H		RRCID ->	243328	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 8331 - 10373	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RODEO GUSHER		WELL #:		2H	RRCID ->	243345	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8290 - 9730
M	O	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	
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-

LEWIS UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	243359	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8232 - 9329
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-

LEWIS UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	243360	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8173 - 9270
02	5423 X	4792	-0-	-631	-0-	4792	2		N	-0-		-0-
03	5766 X	5461	-0-	-305	-0-	5461	2		N	-0-		-0-
04	5400 X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2		N	-0-		-0-
05	5456 X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2		N	-0-		-0-
06	5280 X	5048	-0-	-232	-0-	5048	2		N	-0-		-0-
07	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		E 6H	RRCID ->	243361	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7350 - 9735
02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2		N	-0-		-0-
03	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2		N	-0-		-0-
04	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2		N	-0-		-0-
05	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2		N	-0-		-0-
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2		N	-0-		-0-
07	7192 X	7043	-0-	-149	-0-	7043	2		N	-0-		-0-

VANCE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	243374	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	7892 - 11279
*01	7781 X	6712	-0-	-1069	-0-	144	1	6568	2	N	-0-	-0-
*02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	135	1	7235	2	N	-0-	-0-
*03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	137	1	7458	2	N	-0-	-0-
*04	6810 X	6211	-0-	-599	-0-	137	1	6074	2	N	-0-	-0-
*05	7719 X	6053	-0-	-1666	-0-	142	1	5911	2	N	-0-	-0-
*06	7470 X	7003	-0-	-467	-0-	175	1	6828	2	N	-0-	-0-
*07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	136	1	7835	2	N	-0-	-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	243375	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6897 - 9593
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CACTUS JACK		WELL #: 1H		RRCID ->	243397	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7938 PERF. 8087 - 9150							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 5H		RRCID ->	243402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7096 PERF. 7448 - 10394							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 12H		RRCID ->	243403	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6982 PERF. 7456 - 9682							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN CREEK		WELL #: H 5H		RRCID ->	243404	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7022 PERF. 7297 - 10804							
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-

TRWD C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243409	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6785 PERF. 8525 - 10825							
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-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8H		RRCID ->	243414	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7082 PERF. 7363 - 11135							
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-

INDIAN CREEK		WELL #: E 7H		RRCID ->	243416	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7003 PERF. 7714 - 9007							
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3513	-0-	-87	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JET GUNS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243417		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8142 - 10527		
M	O	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
02	6670 X	2457	-0-	-4213	-0-	304	1	2153	2	N	-0-	-0-
03	7130 X	4371	-0-	-2759	-0-	258	1	4113	2	N	-0-	-0-
04	6420 X	6020	-0-	-400	-0-	260	1	5760	2	N	-0-	-0-
05	6634 X	6033	-0-	-601	-0-	291	1	5742	2	N	-0-	-0-
06	6420 X	6312	-0-	-108	-0-	263	1	6049	2	N	-0-	-0-
*07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	226	1	6325	2	N	-0-	-0-

VANCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243420		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7943 - 10078		
02	9135 X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2		N	-0-	-0-	
03	9424 X	8270	-0-	-1154	-0-	8270	2		N	-0-	-0-	
04	9120 X	8874	-0-	-246	-0-	8874	2		N	-0-	-0-	
05	9331 X	8529	-0-	-802	-0-	8529	2		N	-0-	-0-	
06	9030 X	7910	-0-	-1120	-0-	7910	2		N	-0-	-0-	
07	9331 X	6805	-0-	-2526	-0-	6805	2		N	-0-	-0-	

DUNCAN UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 243426		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 8124 - 10259		
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-

NW TARRANT PARTNERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243427		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7120 - 9766		
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-	

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243429		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7277 - 10283		
02	4930 X	4633	-0-	-297	-0-	4578	2	55	9	Y	50	-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	-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-

CREAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243434		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 7858 - 9850		
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-

BRUMBAUGH		WELL #: 14H		RRCID -> 243440		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 8137 - 9313		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FWIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243441	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7301 - 9525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-

FLASHBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	243442	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8231 - 10075
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-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #:		10BH	RRCID ->	243444	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9222 - 13019
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-

KWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243448	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8078 - 10664
02		8178 X	6559	-0-	-1619	-0-	450 1	6109 2	N	-0-		-0-
03		8742 X	6715	-0-	-2027	-0-	458 1	6257 2	N	-0-		-0-
04		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	445 1	5242 2	N	-0-		-0-
05		7006 X	5936	-0-	-1070	-0-	456 1	5480 2	N	-0-		-0-
06		6780 X	4832	-0-	-1948	-0-	173 1	4658 2	N	1	1 8	-0-
*07		11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
							11724 2	N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243453	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7073 - 10115
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-

MOSITES		WELL #:		C 4H	RRCID ->	243494	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6790 - 8746
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					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DULANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	243498	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7540 -	9332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2871 X	2765	-0-	-106	-0-	246	1	2513	2	N	5	5 8 72
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

TRWD C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243637	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	8614 -	10642
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-

FREDDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243644	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7786 -	10462
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-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 8H	RRCID ->	243649	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7239 -	9779
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-

TRWD II A UNIT		WELL #:		D 1H	RRCID ->	243654	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	7180 -	9098
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-

HOPKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243655	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7018 -	9300
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ROCHIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243925		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8345 - 11792					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
USA TRUST		WELL #: D 1H		RRCID -> 243927		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 9223 - 11727					
02	4292 X	3736	-0-	-556	-0-	453	1	3258	2	N	23				100
03	4464 X	3133	-0-	-1331	-0-	396	1	2727	2	N	9				109
04	4320 X	3900	-0-	-420	-0-	493	1	3396	2	N	10				119
05	4464 X	3672	-0-	-792	-0-	471	1	3189	2	N	11				130
06	3990 X	3712	-0-	-278	-0-	463	1	3248	2	N	1	67	1	1 8	63
07	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	498	1	3373	2	N	10				73
HOLYBEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243934		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7917 - 10177					
02	16559 X	15235	-0-	-1324	-0-	92	1	15143	2	N	-0-				-0-
03	16957 X	13482	-0-	-3475	-0-	121	1	13361	2	N	-0-				-0-
04	15630 X	14157	-0-	-1473	-0-	185	1	13972	2	N	-0-				-0-
05	16275 X	14174	-0-	-2101	-0-	175	1	13999	2	N	-0-				-0-
06	15750 X	13114	-0-	-2636	-0-	190	1	12924	2	N	-0-				-0-
07	16275 X	11777	-0-	-4498	-0-	208	1	11569	2	N	-0-				-0-
TRBP		WELL #: 3H		RRCID -> 243941		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7183		PERF. 7625 - 8981					
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-				-0-
03	5425 X	4390	-0-	-1035	-0-	258	1	4132	2	N	-0-				-0-
04	5250 X	2493	-0-	-2757	-0-	268	1	2225	2	N	-0-				-0-
05	5425 X	721	-0-	-4704	-0-	339	1	382	2	N	-0-				-0-
06	4980 X	916	-0-	-4064	-0-	310	1	606	2	N	-0-				-0-
07	4929 X	1197	-0-	-3732	-0-	315	1	882	2	N	-0-				-0-
TRWD III		WELL #: J 3H		RRCID -> 243942		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 7403 - 10343					
02	4147 X	3580	-0-	-567	-0-	3580	2			N	-0-				-0-
03	4867 X	3639	-0-	-1228	-0-	3639	2			N	-0-				-0-
04	4710 X	3815	-0-	-895	-0-	3815	2			N	-0-				-0-
05	4867 X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-				-0-
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-				-0-
*07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK		WELL #: H 4H		RRCID -> 243943		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7511 - 11809					
02	15051 X	14607	-0-	-444	-0-	14607	2			N	-0-				-0-
03	16058 X	15739	-0-	-319	-0-	15739	2			N	-0-				-0-
04	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-				-0-
05	15934 X	14580	-0-	-1354	-0-	14580	2			N	-0-				-0-
06	15240 X	13488	-0-	-1752	-0-	13488	2			N	-0-				-0-
07	16523 X	13715	-0-	-2808	-0-	13715	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREIGHT TRAIN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243944	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	9489 - 11624	
M	O	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
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-
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243957	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8708 - 11194	
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-
WARREN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243968	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7932 - 9616	
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-
MOUSER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	244014	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8237 - 10823	
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-
PETRIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	6979 - 9681	
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-
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244046	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7406 - 9721	
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-
RAFTER J UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	244052	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7952 - 11186	
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-

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 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	
02		15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101 3	N	-0-		-0-
03		16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	16333 3	N	-0-		-0-
04		15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	15218 3	N	-0-		-0-
05		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16718 3	N	-0-		-0-
06		15810 X	15336	-0-	-474	-0-	15336 3	N	-0-		-0-
07		16337 X	15835	-0-	-502	-0-	15835 3	N	-0-		-0-

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244106		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7975 - 9912	
02		4408 X	2254	-0-	-2154	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
03		4712 X	1616	-0-	-3096	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
04		4500 X	3783	-0-	-717	-0-	3783 2	N	-0-		-0-
05		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2	N	-0-		-0-
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2	N	-0-		-0-
*07		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2	N	-0-		-0-

QUARRY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 244123		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7380 - 10988	
02		14210 X	12478	-0-	-1732	-0-	12478 2	N	-0-		-0-
03		14942 X	12977	-0-	-1965	-0-	12977 2	N	-0-		-0-
04		13890 X	11522	-0-	-2368	-0-	11522 2	N	-0-		-0-
05		14353 X	12976	-0-	-1377	-0-	12976 2	N	-0-		-0-
06		12900 X	12231	-0-	-669	-0-	12231 2	N	-0-		-0-
07		13330 X	12173	-0-	-1157	-0-	12173 2	N	-0-		-0-

C.V. MOORE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244124		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7976 - 10562	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 7H		RRCID -> 244125		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7275 - 10396	
02		12992 X	12317	-0-	-675	-0-	12317 2	N	-0-		-0-
03		13702 X	13102	-0-	-600	-0-	13102 2	N	-0-		-0-
04		12900 X	12251	-0-	-649	-0-	12251 2	N	-0-		-0-
05		13330 X	12649	-0-	-681	-0-	12649 2	N	-0-		-0-
06		12810 X	12124	-0-	-686	-0-	12124 2	N	-0-		-0-
07		13175 X	12392	-0-	-783	-0-	12392 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 6H		RRCID -> 244127		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 7383 - 10705	
02		9193 X	9138	-0-	-55	-0-	9138 2	N	-0-		-0-
03		10199 X	9432	-0-	-767	-0-	9432 2	N	-0-		-0-
04		9870 X	7972	-0-	-1898	-0-	7972 2	N	-0-		-0-
05		10199 X	8229	-0-	-1970	-0-	8229 2	N	-0-		-0-
06		9540 X	7148	-0-	-2392	-0-	7148 2	N	-0-		-0-
07		9765 X	7995	-0-	-1770	-0-	7995 2	N	-0-		-0-

LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244133		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 9026 - 12588	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLYBEE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 244289		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152			
M	O	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		
02	1247 X	532	-0-	-715	-0-	532 1	N	-0-		-0-		
03	1333 X	1066	-0-	-267	-0-	523 1	N	-0-	543 2	-0-		
04	1830 X	1107	-0-	-723	-0-	486 1	N	-0-	621 2	-0-		
05	1891 X	1360	-0-	-531	-0-	466 1	N	-0-	894 2	-0-		
06	1830 X	786	-0-	-1044	-0-	491 1	N	-0-	295 2	-0-		
07	1147 X	484	-0-	-663	-0-	484 1	N	-0-		-0-		

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244294		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469			
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-		

SHADED LANE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244295		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168			
02	6873 X	2304	-0-	-4569	-0-	611 1	N	-0-	1693 2	-0-		
03	7347 X	7266	-0-	-81	-0-	654 1	N	-0-	6612 2	-0-		
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	621 1	N	-0-	6550 2	-0-		
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	651 1	N	-0-	6312 2	-0-		
06	7020 X	5868	-0-	-1152	-0-	622 1	N	-0-	5246 2	-0-		
07	7409 X	4949	-0-	-2460	-0-	614 1	N	-0-	4335 2	-0-		

MERCANTILE C		WELL #: 3H		RRCID -> 244306		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950			
02	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	200 1	N	-0-	5699 2	-0-		
03	5921 X	5314	-0-	-607	-0-	187 1	N	-0-	5127 2	-0-		
04	5730 X	5388	-0-	-342	-0-	108 1	N	-0-	5280 2	-0-		
05	5921 X	5341	-0-	-580	-0-	116 1	N	-0-	5225 2	-0-		
06	5730 X	919	-0-	-4811	-0-	20 1	N	-0-	899 2	-0-		
07	5921 X	362	-0-	-5559	-0-	362 1	N	-0-		-0-		

WARREN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244333		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113			
02	6235 X	5201	-0-	-1034	-0-	5201 2	N	-0-		-0-		
03	6758 X	6747	-0-	-11	-0-	6747 2	N	-0-		-0-		
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2	N	-0-		-0-		
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 2	N	-0-		-0-		
06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2	N	-0-		-0-		
07	7161 X	6987	-0-	-174	-0-	6987 2	N	-0-		-0-		

INDIAN CREEK		WELL #: J 6H		RRCID -> 244335		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485			
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-		

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244336		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989			
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244351		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8386 - 11412		
M	O	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
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-

JACK UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244353		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7912 - 9696		
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-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 244357		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 8006 - 10592		
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-

PARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244358		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8187 - 10075		
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-

NORTH STAR		WELL #: B 1H		RRCID -> 244371		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7150 - 9392		
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3	N	-0-			-0-
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3	N	-0-			-0-
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3	N	-0-			-0-
05	6200 X	6072	-0-	-128	-0-	6072	3	N	-0-			-0-
06	6030 X	5568	-0-	-462	-0-	5568	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	5631	-0-	-786	-0-	5631	3	N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244373		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 7637 - 10049		
02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	409	1	5237	2	N	-0-	-0-
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	416	1	5823	2	N	-0-	-0-
04	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-	-0-
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	421	1	4614	2	N	-0-	-0-
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	441	1	4576	2	N	-0-	-0-
*07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	-0-	-0-

MERCANTILE "D"		WELL #: 1H		RRCID -> 244737		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7505 - 9830		
02	9019 X	8590	-0-	-429	-0-	291	1	8299	2	N	-0-	-0-
03	10943 X	7738	-0-	-3205	-0-	272	1	7466	2	N	-0-	-0-
04	10590 X	7846	-0-	-2744	-0-	157	1	7689	2	N	-0-	-0-
05	10943 X	7777	-0-	-3166	-0-	169	1	7608	2	N	-0-	-0-
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	195	1	8789	2	N	-0-	-0-
*07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2	N	-0-			-0-

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

SHADED LANE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244768		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8047 - 10182		
02	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	302	1	N	-0-			-0-
03	6975 X	6754	-0-	-221	-0-	338	1	N	-0-			-0-
04	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-			-0-
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	331	1	N	-0-			-0-
06	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-			-0-
07	7285 X	7068	-0-	-217	-0-	343	1	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 6H		RRCID -> 244770		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 8093 - 9687		
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-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 244797		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8063 - 10323		
02	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2	N	-0-			-0-
03	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2	N	-0-			-0-
04	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2	N	-0-			-0-
05	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2	N	-0-			-0-
06	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2	N	-0-			-0-
*07	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 244821		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6187		PERF. 6810 - 10168		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244826		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 7689 - 11276		
02	18328 X	16988	-0-	-1340	-0-	16988	2	N	-0-			-0-
03	19158 X	17935	-0-	-1223	-0-	17935	2	N	-0-			-0-
04	18540 X	16887	-0-	-1653	-0-	16887	2	N	-0-			-0-
05	18786 X	16346	-0-	-2440	-0-	16346	2	N	-0-			-0-
06	17880 X	15653	-0-	-2227	-0-	15653	2	N	-0-			-0-
07	18166 X	16052	-0-	-2114	-0-	16052	2	N	-0-			-0-

W SCHULTZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244837		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8110 - 10535		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ARANGO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244903		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8842 - 11428	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
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-

BRANTS		WELL #: 12H		RRCID -> 244965		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 7150 - 9942	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: J 7H		RRCID -> 245023		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 7216 - 9251	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALLARD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245068		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6055 - 8575	
02	5626 X	3838	-0-	-1788	-0-	3832 3	6 9	Y	5	7 1	3
03	5828 X	4955	-0-	-873	-0-	4952 3	3 9	Y	3	1 1	5
04	5430 X	5029	-0-	-401	-0-	4974 3	55 9	Y	50	4 1	51
05	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	4677 3	3 9	Y	3	23 1	31
06	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	4425 3	7 9	Y	6	16 1	21
07	5208 X	4386	-0-	-822	-0-	4351 3	35 9	Y	32	24 1	29

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245069		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 6486 - 9574	
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

MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245071		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 6028 - 8163	
02	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	5901 3	6 9	N	5	5 1	66
03	6696 X	6509	-0-	-187	-0-	6464 3	45 9	N	41		107
04	6480 X	6220	-0-	-260	-0-	6219 3	1 9	N	1	3 1	105
05	6696 X	6330	-0-	-366	-0-	6328 3	2 9	N	2		107
06	6330 X	6043	-0-	-287	-0-	6043 3		N	-0-		107
07	6510 X	6045	-0-	-465	-0-	6043 3	2 9	N	2	3 1	106

DUNCAN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245072		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 8012 - 10598	
02	5075 X	4024	-0-	-1051	-0-	526 1	3498 2	N	-0-		-0-
03	5425 X	4535	-0-	-890	-0-	554 1	3981 2	N	-0-		-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	532 1	3780 2	N	-0-		-0-
05	4402 X	3529	-0-	-873	-0-	549 1	2980 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	3470	-0-	-910	-0-	641 1	2829 2	N	-0-		-0-
07	4526 X	3969	-0-	-557	-0-	1325 1	2644 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CONTI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245085	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7412 - 9230	
M	O	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 CODE	BALANCE
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-

PEGGY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	245089	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7529 - 9466	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	245091	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8105 - 10655	
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-

BRITT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245137	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7943 - 10078	
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-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245219	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8198 - 11084	
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7040 - 9120	
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-

JACK UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7972 - 12042	
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

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-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

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-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

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-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

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-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

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-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EULESS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245417	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 8298 - 12166	
M	O	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
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-
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245419	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7066 - 10950	
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-
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245503	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8414	PERF. 9162 - 12952	
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-
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	245512	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8457 - 10885	
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-
WATERS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245685	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5803	PERF. 6417 - 8997	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANNING TRWD D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246092	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7629 - 10069	
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-
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246094	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7129 - 8937	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 246148		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7976 - 9920						
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-

KASAL		WELL #: 6H		RRCID -> 246270		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8313 - 9837						
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-

SAU UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246415		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7945 - 10080						
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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 12H		RRCID -> 246432		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7368 - 9368						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246481		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 8211 - 11293						
02	7424 X	5784	-0-	-1640	-0-	390	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	7564 X	6262	-0-	-1302	-0-	394	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	6330 X	5805	-0-	-525	-0-	357	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	381	1	6303	2	N	-0-					-0-
06	6270 X	5908	-0-	-362	-0-	349	1	5559	2	N	-0-					-0-
07	6262 X	5445	-0-	-817	-0-	356	1	5089	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 3H		RRCID -> 246487		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 7203 - 9588						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2		N	-0-	-0-
03	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2		N	-0-	-0-
04	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2		N	-0-	-0-
05	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2		N	-0-	-0-
06	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2		N	-0-	-0-
*07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2		N	-0-	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246902		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7360 - 8916	
02	5713 X	4359	-0-	-1354	-0-	239	1	4120	2	N	-0-
03	6262 X	4462	-0-	-1800	-0-	347	1	4115	2	N	-0-
04	6060 X	4098	-0-	-1962	-0-	308	1	3790	2	N	-0-
05	6262 X	4667	-0-	-1595	-0-	289	1	4378	2	N	-0-
06	5040 X	4659	-0-	-381	-0-	260	1	4399	2	N	-0-
07	4650 X	4087	-0-	-563	-0-	276	1	3811	2	N	-0-

MANOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246968		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 5239		PERF. 5844 - 8603	
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	41
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	41
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

INDIAN CREEK		WELL #: I 7H		RRCID -> 247018		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7326 - 10482	
02	6090 X	3452	-0-	-2638	-0-	3452	2			N	-0-
03	6076 X	4197	-0-	-1879	-0-	4197	2			N	-0-
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-
07	6107 X	5840	-0-	-267	-0-	5840	2			N	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 4H		RRCID -> 247619		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6974 - 8623	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	3	7	9	N	1
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1602	3	8	9	N	1
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1089	3	4	9	N	-0-
05	1581 N	1216	-0-	-365	-0-	1213	3	3	9	N	-0-
06	1560 N	1118	-0-	-442	-0-	1114	3	4	9	N	1
07	1116 N	995	-0-	-121	-0-	993	3	2	9	N	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 6H		RRCID -> 247766		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7160 - 8743	
02	4031 X	3432	-0-	-599	-0-	3414	3	18	9	N	3
03	3844 X	3222	-0-	-622	-0-	3209	3	13	9	N	1
04	3600 X	2875	-0-	-725	-0-	2864	3	11	9	N	1
05	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	N	-0-
06	3540 X	3083	-0-	-457	-0-	3069	3	14	9	N	4
07	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	3235	3	7	9	N	1

BONHAM UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 247872		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7785 - 11207	
02	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-
03	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-
04	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-
05	13981 X	13632	-0-	-349	-0-	13632	2			N	-0-
06	13530 X	12639	-0-	-891	-0-	12639	2			N	-0-
07	13981 X	11889	-0-	-2092	-0-	11889	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	730 1	5244 2	5244 2	Y	53	109 1		79
03	6386 X	6349	-0-	-37	-0-	58 9	798 1	5498 2	Y	48			127
04	6270 X	5678	-0-	-592	-0-	53 9	711 1	4900 2	Y	61	120 1		68
05	6479 X	6230	-0-	-249	-0-	67 9	794 1	5390 2	Y	42			110
06	6270 X	5879	-0-	-391	-0-	46 9	731 1	5125 2	Y	21	91 1		40
07	6448 X	5987	-0-	-461	-0-	23 9	766 1	5190 2	Y	28			68
						31 9							
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745													
02	1943 N	1866	-0-	-77	-0-	339 1	1514 2	1514 2	N	12			258
03	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	13 9	362 1	1592 2	N	10			268
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	11 9	351 1	1527 2	N	20	87 1		201
05	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	22 9	362 1	1496 2	N	30			231
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	33 9	351 1	1461 2	N	3	1 8		233
07	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	3 9	362 1	1512 2	N	5	85 1		153
						6 9							
FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700													
02	12006 X	10776	-0-	-1230	-0-	10776 2			N	-0-			-0-
03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455 2			N	-0-			-0-
04	10140 X	9597	-0-	-543	-0-	9597 2			N	-0-			-0-
05	11532 X	8747	-0-	-2785	-0-	8747 2			N	-0-			-0-
06	11160 X	9398	-0-	-1762	-0-	9398 2			N	-0-			-0-
07	11532 X	6386	-0-	-5146	-0-	6386 2			N	-0-			-0-
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172													
02	7366 X	4817	-0-	-2549	-0-	4817 2			N	-0-			-0-
03	7874 X	4996	-0-	-2878	-0-	4996 2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4864	-0-	-296	-0-	4864 2			N	-0-			-0-
05	5301 X	4926	-0-	-375	-0-	4926 2			N	-0-			-0-
06	5070 X	4517	-0-	-553	-0-	4517 2			N	-0-			-0-
07	5146 X	4765	-0-	-381	-0-	4765 2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816													
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

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

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

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

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

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-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

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-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

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-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

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-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VILLAGE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248948	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7752 - 11440		
M	O	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
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-

PROFESSOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248949	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7975 - 9611		
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-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248951	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8014 - 10149		
02	8584 X	7452	-0-	-1132	-0-	277	1	7175	2	N	-0-		-0-
03	9083 X	7792	-0-	-1291	-0-	296	1	7496	2	N	-0-		-0-
04	8790 X	7455	-0-	-1335	-0-	288	1	7167	2	N	-0-		-0-
05	8494 X	7059	-0-	-1435	-0-	293	1	6766	2	N	-0-		-0-
06	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	283	1	10282	2	N	-0-		-0-
*07	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	297	1	12536	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		J 5H	RRCID ->	248952	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7446 - 10542		
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-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	248953	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8096 - 10646		
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-

HBB HW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248954	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7637 - 10003		
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-

MARTI		WELL #:		2H	RRCID ->	248955	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6922 - 9018		
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-

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	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
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 7H		RRCID ->	248958	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7376 - 9782	
02	10121 X	9226	-0-	-895	-0-	339	1	8887	2	N	-0-	
03	10819 X	9821	-0-	-998	-0-	362	1	9459	2	N	-0-	
04	10380 X	9501	-0-	-879	-0-	351	1	9150	2	N	-0-	
05	10602 X	9640	-0-	-962	-0-	362	1	9278	2	N	-0-	
06	9990 X	9320	-0-	-670	-0-	351	1	8969	2	N	-0-	
*07	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	362	1	9581	2	N	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 10H		RRCID ->	248959	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	7152 - 9938	
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-	

QUINCY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248960	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	8214 - 11130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	248962	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7783 - 9793	
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-	

MCKEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248964	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7920 - 9078	
02	3915 X	2064	-0-	-1851	-0-	2064	2	N	-0-		-0-	
03	4185 X	997	-0-	-3188	-0-	996	2	1 9	N	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	1 9	N	1 8	-0-	
*07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-		-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6699 X	6452	-0-	-247	-0-	339 1	6089 2	N	22	1 8	114
03	7161 X	6828	-0-	-333	-0-	24 9	6455 2	N	10		124
04	6870 X	6526	-0-	-344	-0-	11 9	6172 2	N	3		127
05	7099 X	6301	-0-	-798	-0-	3 9	5916 2	N	21	89 1	59
06	6660 X	6336	-0-	-324	-0-	362 1	5984 2	N	1	1 8	59
07	6882 X	6638	-0-	-244	-0-	23 9	6276 2	N	-0-		59
INDIAN CREEK		WELL #: M 9H		RRCID -> 248967		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 7230 - 8628	
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-
TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248969		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7801 - 11013	
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 11H		RRCID -> 248970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 7235 - 11213	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248971		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 7013 - 8931	
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-
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 248972		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7901 - 9845	
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-

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

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049												
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	24
						22	9					
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
						13	9					
06	2760 X	1185	-0-	-1575	-0-	269	1	908	3	Y	7	43
						8	9					
*07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	414	1	2337	3	Y	3	4
						3	9					

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891												
02	6119 X	5638	-0-	-481	-0-	63	1	5575	2	Y	-0-	61
03	7316 X	5865	-0-	-1451	-0-	68	1	5797	2	Y	-0-	61
04	7080 X	5145	-0-	-1935	-0-	64	1	5081	2	Y	-0-	61
05	7316 X	5070	-0-	-2246	-0-	70	1	5000	2	Y	-0-	61
06	6900 X	5149	-0-	-1751	-0-	55	1	5094	2	Y	-0-	61
07	6014 X	5816	-0-	-198	-0-	68	1	5748	2	Y	-0-	61

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709												
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248979		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899		
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
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-

JOE POOL BARKSDALE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 249010		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074		
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-

FREDDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249011		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660		
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-

SKETTER J UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249015		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RYFFEL		WELL #: A 1H		RRCID -> 249017		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828		
02	2842 X	1943	-0-	-899	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2222	-0-	-692	-0-	2222 2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2112	-0-	-708	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2361	-0-	-553	-0-	2361 2	N	-0-		-0-
06	2160 X	1868	-0-	-292	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
07	2232 X	1797	-0-	-435	-0-	1797 2	N	-0-		-0-

PROPS FINDLEY D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249032		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958		
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-

LEROUX SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249047		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OAKMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	249048	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7215 - 8618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249050	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6398 - 8066	
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

ELM FLAT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249579	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6318 - 8202	
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

INDIAN CREEK		WELL #:		C 9H	RRCID ->	249680	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7527 - 9687	
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-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	249723	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8216 - 10326	
02		11977 X	11020	-0-	-957	-0-	11020 2		N	-0-			-0-
03		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14362 2		N	-0-			-0-
04		11970 X	11502	-0-	-468	-0-	11502 2		N	-0-			-0-
05		13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951 2		N	-0-			-0-
06		13530 X	12044	-0-	-1486	-0-	12044 2		N	-0-			-0-
*07		15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		C 7H	RRCID ->	249724	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7274 - 9772	
02		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	383 1	10321 2	N	-0-			-0-
03		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	384 1	10713 2	N	-0-			-0-
04		10770 X	9857	-0-	-913	-0-	330 1	9527 2	N	-0-			-0-
05		11811 X	10150	-0-	-1661	-0-	417 1	9733 2	N	-0-			-0-
06		11430 X	10448	-0-	-982	-0-	423 1	10025 2	N	-0-			-0-
07		11811 X	10393	-0-	-1418	-0-	455 1	9938 2	N	-0-			-0-

STANFORD, SHERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249725	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8333 - 12047	
02		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559 2		N	-0-			-0-
03		14136 X	14064	-0-	-72	-0-	14064 2		N	-0-			-0-
04		13890 X	13177	-0-	-713	-0-	13177 2		N	-0-			-0-
05		14477 X	13367	-0-	-1110	-0-	13367 2		N	-0-			-0-
06		14010 X	12739	-0-	-1271	-0-	12739 2		N	-0-			-0-
07		14477 X	12870	-0-	-1607	-0-	12870 2		N	-0-			-0-

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	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
02	18328 X	16411	-0-	-1917	-0-	1	1	16410	2	N	-0-		-0-
03	19344 X	17384	-0-	-1960	-0-	17384	2			N	-0-		-0-
04	17880 X	17158	-0-	-722	-0-	17158	2			N	-0-		-0-
05	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-		-0-
06	16980 X	16954	-0-	-26	-0-	16954	2			N	-0-		-0-
*07	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-		-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	249727	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	7993 - 11500	
02	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-		-0-
03	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-		-0-
04	10260 X	9912	-0-	-348	-0-	9912	2			N	-0-		-0-
05	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-		-0-
06	10260 X	9722	-0-	-538	-0-	9722	2			N	-0-		-0-
*07	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		F 8H	RRCID ->	249728	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7390 - 9820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		C 11H	RRCID ->	249776	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7294 - 9848	
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-

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	10020 - 11804	
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-

MOLAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249778	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	8381 - 10696	
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-

KL COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249779	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	8093 - 11029	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SALUSKY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 249780		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7816 - 10285		
M	O	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
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-

BRITT UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 249781		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 7973 - 10339		
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-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 249816		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7443 - 9361		
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-

TXI		WELL #: A 2H		RRCID -> 249818		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8485 - 10368		
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	4431	-0-	-1269	-0-	4431	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2	N	-0-			-0-
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
*07	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249819		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 7083 - 8732		
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

TXU EML UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 249820		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7082 - 9466		
02	7395 X	6943	-0-	-452	-0-	6943	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	6889	-0-	-737	-0-	6889	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	7080	-0-	-30	-0-	7080	2	N	-0-			-0-
05	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2	N	-0-			-0-
06	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2	N	-0-			-0-
*07	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249821		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 5793		PERF. 7161 - 9573		
02	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3	N	-0-			33
03	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3	N	-0-			33
04	10230 X	10119	-0-	-111	-0-	10119	3	N	-0-			33
05	10571 X	10113	-0-	-458	-0-	10113	3	N	-0-			33
06	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	9720	3	N	-0-			33
07	10571 X	9890	-0-	-681	-0-	9890	3	N	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

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
02	10788 X	10682	-0-	-106	-0-	10682	2			N	-0-				-0-
03	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-				-0-
04	11160 X	8682	-0-	-2478	-0-	8682	2			N	-0-				-0-
05	11501 X	10719	-0-	-782	-0-	10719	2			N	-0-				-0-
06	11190 X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2			N	-0-				-0-
*07	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-				-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

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-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

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

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

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

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	63 1	5410 2	Y	-0-			59
03	5766 X	5610	-0-	-156	-0-	68 1	5542 2	Y	-0-			59
04	5970 X	5081	-0-	-889	-0-	63 1	5018 2	Y	-0-			59
05	6169 X	4915	-0-	-1254	-0-	69 1	4846 2	Y	-0-			59
06	5970 X	4858	-0-	-1112	-0-	55 1	4803 2	Y	-0-			59
07	5859 X	5446	-0-	-413	-0-	67 1	5379 2	Y	-0-			59

JAKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249918		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 9039 - 11199		
02	11107 X	9120	-0-	-1987	-0-	9120 2		N	-0-			-0-
03	11191 X	10170	-0-	-1021	-0-	10170 2		N	-0-			-0-
04	9990 X	9767	-0-	-223	-0-	9767 2		N	-0-			-0-
05	10323 X	9627	-0-	-696	-0-	9627 2		N	-0-			-0-
06	9990 X	8715	-0-	-1275	-0-	8715 2		N	-0-			-0-
07	10168 X	9614	-0-	-554	-0-	9614 2		N	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249919		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8056 - 12045		
02	6322 X	-0-	-0-	-6322	-0-			N	-0-			-0-
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
04	5850 X	25	-0-	-5825	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	223 1	4061 2	N	-0-			-0-
06	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	296 1	6638 2	N	-0-			-0-
*07	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	379 1	8134 2	N	-0-			-0-

CARTER		WELL #: B 12H		RRCID -> 249937		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 7133 - 9461		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEROUX NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249938		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 9065 - 13053		
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-

TRWD A UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 249940		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 7103 - 8955		
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-

TRWD C UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 249946		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 7080 - 10902		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: M 2H		RRCID ->	249950	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	7044 - 9079	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

WALSH RANCH WEST		WELL #: H 3H		RRCID ->	249957	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7023 - 9673	
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

PROPS FINDLEY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249958	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6047 - 7932	
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

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	249959	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	9678 - 13789	
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-

DAMRON, SHARON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249960	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8172 - 9522	
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-

WEST LAKE SWD		WELL #: 1		RRCID ->	250142	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	8064 - 9250	
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-

WALSH RANCH WEST G UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	250177	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7238 - 9193	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 2H		RRCID -> 250506		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232								
M	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
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-

INDIAN CREEK		WELL #: H 9H		RRCID -> 250508		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486								
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-

ICI LEJ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 250510		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845								
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-

EULESS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250515		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617								
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250519		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK		WELL #: I 9H		RRCID -> 250522		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016								
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-

AZLE TRWD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250526		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542								
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-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BASPED UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 250541		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8184 - 11751	
02	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	387 1	N	-0-			-0-
03	4805 X	1854	-0-	-2951	-0-	375 1	N	-0-			-0-
04	4650 X	2786	-0-	-1864	-0-	361 1	N	-0-			-0-
05	4557 X	2426	-0-	-2131	-0-	385 1	N	-0-			-0-
06	4410 X	2055	-0-	-2355	-0-	369 1	N	-0-			-0-
07	4557 X	3990	-0-	-567	-0-	373 1	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 250545		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7029 - 10127	
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-

TXU TRWD S UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 250627		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7214 - 12982	
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-

BISD		WELL #: B 4H		RRCID -> 250629		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7709 - 9554	
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-

FINKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250632		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 9185 - 11211	
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-

GAFFORD UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 250636		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8331 - 10467	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	250638	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8670 - 10430
M	O	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	
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	5389 2	N	-0-	-0-	

MARYS CREEK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	250642	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6811 - 8821
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-	

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	250644	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7279 - 9897
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-	

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250645	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7373 - 9423
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-	

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	250653	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7881 - 9465
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-	

OLE GIESER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	250656	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8489 - 10874
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-	

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250657	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8943 - 11169
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: E 9H		RRCID -> 250670		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170		
M	O	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	
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 3H		RRCID -> 250671		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200		
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

INDIAN CREEK		WELL #: E 10H		RRCID -> 250673		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538		
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-

GAFFORD UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250675		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418		
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-

SHOEBAR RANCH		WELL #: L 2H		RRCID -> 250677		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141		
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
						25 9					
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
						11 9					

LITOGRAFIA		WELL #: C 3H		RRCID -> 250678		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIDDOONS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250902		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7205		PERF. 7623 - 9499		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SHOEBAR RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 250914		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 4944		PERF. 5486 - 8288		
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	429 1	2385 3	Y	4			111
03	2821 X	2573	-0-	-248	-0-	391 1	2172 3	Y	9	99 1		21
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
07	3007 X	2392	-0-	-615	-0-	300 1	2092 3	Y	-0-			63

MERCANTILE D		WELL #: 2H		RRCID -> 251062		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7619 - 10420		
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-

SDA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251066		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7791 - 9501		
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-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 251092		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8059 - 10795		
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-

WILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251139		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 6934 - 7991		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH RANCH WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 251144		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 7149 - 8911				
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		
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

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251187		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7325 - 10561				
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

C. V. MOORE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251322		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7866 - 9650				
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-

RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251374		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8142 - 9545				
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-

TRWD II		WELL #: I 1H		RRCID -> 251376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6896 - 8282				
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-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 251392		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 8257 - 9676				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251431		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7779 - 9763				
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-

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 1AH		RRCID ->	251449	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8299 - 10371		
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-	-0-	-0-
04	4350 X	3566	-0-	-784	-0-	3566	2			N	-0-	-0-	-0-
05	4495 X	3135	-0-	-1360	-0-	3135	2			N	-0-	-0-	-0-
06	4350 X	869	-0-	-3481	-0-	869	2			N	-0-	-0-	-0-
07	4371 X	2193	-0-	-2178	-0-	2193	2			N	-0-	-0-	-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251468	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	7867 - 10807		
02	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-	-0-	-0-
03	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-	-0-	-0-
04	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-	-0-	-0-
05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-	-0-	-0-
06	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-	-0-	-0-

MADEWELL		WELL #: 1H		RRCID ->	251506	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9176 - 10575		
02	2871 X	1173	-0-	-1698	-0-	1173	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1519 X	135	-0-	-1384	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-
04	960 X	160	-0-	-800	-0-	160	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1240 X	298	-0-	-942	-0-	298	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1200 X	530	-0-	-670	-0-	530	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-	-0-	-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	251518	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6881 - 10048		
02	5568 X	3459	-0-	-2109	-0-	3459	3			N	-0-	-0-	21
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-	-0-	21
04	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-	-0-	21
05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-	-0-	21
06	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-	-0-	21
07	7068 X	6678	-0-	-390	-0-	6678	3			N	-0-	-0-	21

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 2H		RRCID ->	251521	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7165 - 8616		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-	-0-

N SID RICHARDSON		WELL #: F 1H		RRCID ->	251522	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7379 - 9639		
02	9164 X	7223	-0-	-1941	-0-	295	1	6928	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9796 X	8680	-0-	-1116	-0-	341	1	8339	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9330 X	7496	-0-	-1834	-0-	278	1	7218	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9579 X	8073	-0-	-1506	-0-	267	1	7806	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8850 X	7007	-0-	-1843	-0-	228	1	6779	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8680 X	8474	-0-	-206	-0-	198	1	8276	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 251523		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574			
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	
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	3349	-0-	-898	-0-	3336 2	13 9	Y	12		18

CRUMBIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 251525		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490			
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-	

SDA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251526		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676			
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 10H		RRCID -> 251529		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795			
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-	

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251628		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155			
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-	

YMCA		WELL #: B 3H		RRCID -> 251630		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853			
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

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

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

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-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

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-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

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-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: B 7H		RRCID -> 251922		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886	
M	O	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
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-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 7H		RRCID -> 251923		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097	
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-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 13H		RRCID -> 251924		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681	
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-

WILEY		WELL #: 7H		RRCID -> 251931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714	
02	4959 X	4778	-0-	-181	-0-	4734 2	44 9	Y	40
03	5239 X	4907	-0-	-332	-0-	4907 2		Y	-0-
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		Y	-0-
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5151 2	7 9	Y	6
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		Y	-0-
*07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2		Y	-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 2H		RRCID -> 251933		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099	
02	3045 X	1490	-0-	-1555	-0-	446 1	1044 3	Y	-0-
03	2573 X	728	-0-	-1845	-0-	326 1	380 3	Y	20
						22 9			
04	2250 X	1462	-0-	-788	-0-	378 1	1084 3	Y	-0-
05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	537 1	1869 3	Y	12
						13 9			
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	264 1	617 3	Y	7
						8 9			
07	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	410 1	1097 3	Y	3
						3 9			

MCCOWEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345	
02	10730 X	9923	-0-	-807	-0-	9923 2		N	-0-
03	11470 X	9863	-0-	-1607	-0-	9863 2		N	-0-
04	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2		N	-0-
05	10602 X	9526	-0-	-1076	-0-	9526 2		N	-0-
06	10260 X	9271	-0-	-989	-0-	9271 2		N	-0-
07	10602 X	9064	-0-	-1538	-0-	9064 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	4495 X	4434	-0-	-61	-0-	371	1	4022	2	N	37	132
						41	9					
03	5115 X	4713	-0-	-402	-0-	392	1	4309	2	N	11	143
						12	9					
04	4950 X	4458	-0-	-492	-0-	437	1	4012	2	N	8	20
						9	9			131	1	
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
						30	9					
07	4743 X	4042	-0-	-701	-0-	300	1	3742	2	N	-0-	47
BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006												
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-
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738												
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
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998												
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-
PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634												
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-
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218												
02	2900 N	6391	-0-	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-	317	1	3531	2	N	-0-	-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	293	1	3209	2	N	-0-	-0-
*07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	295	1	3177	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251962		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 8271 - 10557		
M	O	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
02	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2		N	-0-		-0-
03	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2		N	-0-		-0-
04	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2		N	-0-		-0-
05	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2		N	-0-		-0-
06	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2		N	-0-		-0-
*07	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2		N	-0-		-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 251963		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 7263 - 13031		
02	27695 X	25015	-0-	-2680	-0-	25015	2		N	-0-		-0-
03	29605 X	26222	-0-	-3383	-0-	26222	2		N	-0-		-0-
04	26820 X	25361	-0-	-1459	-0-	25361	2		N	-0-		-0-
05	27714 X	25430	-0-	-2284	-0-	25430	2		N	-0-		-0-
06	26610 X	23872	-0-	-2738	-0-	23872	2		N	-0-		-0-
07	26753 X	24083	-0-	-2670	-0-	24083	2		N	-0-		-0-

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251966		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 8324 - 11053		
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-

BEECHWOOD		WELL #: C 3H		RRCID -> 251968		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7988 - 10860		
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-

BISD		WELL #: A 3H		RRCID -> 251970		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7720 - 9806		
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-

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251972		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 8147 - 10659		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476														
M	ALLOW 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
02	4176 X	3055	-0-	-1121	-0-	371	1	2666	2	N	16			184
						18	9							
03	3999 X	3715	-0-	-284	-0-	468	1	3225	2	N	20			204
						22	9							
04	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	444	1	3062	2	N	26	63	1	167
						29	9							
05	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	453	1	3070	2	N	16			183
						18	9							
06	3840 X	3507	-0-	-333	-0-	435	1	3052	2	N	18			201
						20	9							
07	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	451	1	3060	2	N	14			215
						15	9							

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697														
02	6293 X	6013	-0-	-280	-0-	730	1	5244	2	N	35			139
						39	9							
03	6727 X	6050	-0-	-677	-0-	763	1	5256	2	N	28			167
						31	9							
04	6240 X	5551	-0-	-689	-0-	701	1	4829	2	N	19	132	1	54
						21	9							
05	6448 X	5588	-0-	-860	-0-	716	1	4851	2	N	19			73
						21	9							
06	6240 X	5822	-0-	-418	-0-	724	1	5076	2	N	20			93
						22	9							
07	6417 X	5554	-0-	-863	-0-	712	1	4824	2	N	16			109
						18	9							

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847														
02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	4603	-0-	-197	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437														
02	8004 X	7728	-0-	-276	-0-	7728	2			N	-0-			-0-
03	8556 X	8277	-0-	-279	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
04	8280 X	7708	-0-	-572	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
05	8401 X	8044	-0-	-357	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
06	8130 X	6375	-0-	-1755	-0-	6375	2			N	-0-			-0-
07	8277 X	6989	-0-	-1288	-0-	6989	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200														
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARY ANN WHITE		WELL #: B 1H		RRCID ->	251986	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	6213 - 10311	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES		WELL #: 1H		RRCID ->	251987	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8109 - 10005	
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-

QUARRY		WELL #: B 4H		RRCID ->	251988	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7292 - 9130	
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-

BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	251989	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7997 - 9764	
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-

ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251991	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8097 - 10677	
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-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251998	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6955 - 10373	
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-

BEECHWOOD		WELL #: C 2H		RRCID ->	251999	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7900 - 10200	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	252025	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7244 PERF. 7690 - 8848	
M	O	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
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-

TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	252027	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	6759 PERF. 6988 - 10268	
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-

ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252030	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7908 PERF. 8169 - 9593	
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-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252031	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8495 PERF. 9059 - 12156	
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-

KNAPP E UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252033	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7872 PERF. 8414 - 11825	
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-

KNAPP B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252046	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7782 PERF. 8031 - 9189	
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-

KNAPP C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	252049	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7782 PERF. 8193 - 9426	
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-

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 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
02		T. A.	3	-0-	3	497	3	2	N	-0-		-0-
03		T. A.		-0-		497			N	-0-		-0-
04		497 X		-0-		-497			N	-0-		-0-
05		3 N		-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		0 N		-0-		-0-			N	-0-		-0-
07		0 N		-0-		-0-			N	-0-		-0-

KNAPP F UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	252051	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8511 - 11147	
02		0 N		-0-		-0-			N	-0-		-0-
03		0 N		-0-		-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-

SANDY'S DREAM		WELL #:	1H	RRCID ->	252052	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8900 - 9206	
02		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-		-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:	A 5H	RRCID ->	252053	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8190 - 10582	
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-

TRAN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	252079	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8968 - 11939	
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-

TRAN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	252080	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8353 - 11289	
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-

TODD UNIT		WELL #:	A 3H	RRCID ->	252081	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	8086 - 10478	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252083	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 7253	- 9325				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1015 N	769	-0-	-246	-0-	278 1	2	489 2	N	2	2 8	-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	361 1	2	1822 2	N	11	11 8	-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	342 1	2	1560 2	N	9	9 8	-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	292 1	2	771 2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1224	-0-	-546	-0-	318 1	2	906 2	N	-0-		-0-
*07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	332 1	2	2215 2	N	-0-		-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252216	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 7660	- 9248				
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-

WALSH RANCH WEST U UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252233	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 6719	PERF. 7137	- 10322				
02	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	11974 3	61 9	55	N	53 1	10	
03	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12359 3	52 9	47	N	52 1	5	
04	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11850 3	46 9	42	N	44 1	3	
05	12586 X	11791	-0-	-795	-0-	11754 3	37 9	34	N	34 1	3	
06	12180 X	11564	-0-	-616	-0-	11517 3	47 9	43	N	34 1	12	
07	12586 X	11436	-0-	-1150	-0-	11407 3	29 9	26	N	33 1	5	

GERY SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252338	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 7538	PERF. 7922	- 9642				
02	8207 X	3432	-0-	-4775	-0-	114 1	3318 2	-0-	N	-0-	-0-	
03	9207 X	4647	-0-	-4560	-0-	149 1	4498 2	-0-	N	-0-	-0-	
04	8910 X	5652	-0-	-3258	-0-	208 1	5444 2	-0-	N	-0-	-0-	
05	9207 X	5510	-0-	-3697	-0-	209 1	5301 2	-0-	N	-0-	-0-	
06	7380 X	681	-0-	-6699	-0-	140 1	541 2	-0-	N	-0-	-0-	
07	5828 X	9	-0-	-5819	-0-	9 1		-0-	N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 252340	COMPL. DATE 05/09/2009	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8242	- 10754				
02	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466 2		-0-	N	-0-	-0-	
03	9982 X	9612	-0-	-370	-0-	9612 2		-0-	N	-0-	-0-	
04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	11834 2		-0-	N	-0-	-0-	
05	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12060 2		-0-	N	-0-	-0-	
06	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668 2		-0-	N	-0-	-0-	
07	12214 X	11679	-0-	-535	-0-	11679 2		-0-	N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 252341	COMPL. DATE 05/09/2009	TOTAL DEPTH 7779	PERF. 8267	- 10402				
02	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097 2		-0-	N	-0-	-0-	
03	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563 2		-0-	N	-0-	-0-	
04	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11929 2		-0-	N	-0-	-0-	
05	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549 2		-0-	N	-0-	-0-	
06	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606 2		-0-	N	-0-	-0-	
*07	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020 2		-0-	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: J 8H		RRCID ->	252342	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6753 PERF. 7126 - 8970	
M	O	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
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-	

TRWD WC UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252343	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	6448 PERF. 6945 - 9385	
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-	

TRWD		WELL #: H 7H		RRCID ->	252346	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6613 PERF. 6954 - 10792	
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-	

RICHARDSON, SID		WELL #: C 5H		RRCID ->	252347	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	6826 PERF. 7331 - 10046	
02	5452 X	4198	-0-	-1254	-0-	617 1	3581 2	N	-0-	
03	5828 X	4868	-0-	-960	-0-	685 1	4183 2	N	-0-	
04	5610 X	3720	-0-	-1890	-0-	549 1	3171 2	N	-0-	
05	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	553 1	3578 2	N	-0-	
06	5190 X	3317	-0-	-1873	-0-	497 1	2820 2	N	-0-	
07	4867 X	2537	-0-	-2330	-0-	196 1	2341 2	N	-0-	

DOBSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252353	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	6789 PERF. 7327 - 10889	
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	

COLONIAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252354	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7540 PERF. 7882 - 9366	
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-	

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	252355	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7718 PERF. 8302 - 10312	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252356	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8587 - 10431					
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
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-

KNAPP D UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252364	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8256 - 10892					
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	279	1	1753	2	N	-0-						-0-
03	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-						-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-						-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-						-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-						-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-						-0-

KNAPP C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252366	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8069 - 11751					
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-						-0-
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	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	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #:		1H	RRCID ->	252367	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	6099 - 9005					
02	4205 X	3888	-0-	-317	-0-	3888	2			N	-0-						67
03	4495 X	4222	-0-	-273	-0-	4147	2	75	9	N	68	119	1				16
04	4410 X	4314	-0-	-96	-0-	4268	2	46	9	N	42						58
05	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-						58
06	4410 X	4056	-0-	-354	-0-	4017	2	39	9	N	35						93
07	4464 X	3955	-0-	-509	-0-	3955	2			N	-0-						93

MCCUTCHIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252369	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8518 - 11786					
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-

BEECHWOOD		WELL #:		A 2H	RRCID ->	252386	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7560 - 9200					
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-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	252388	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7126 - 9677					
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-

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	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
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-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	252390	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6927 PERF. 7284 - 9724						
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-

FLASHBACK		WELL #: 3H		RRCID ->	252392	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 8402 - 9485						
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-

FLASHBACK		WELL #: 5H		RRCID ->	252393	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7847 PERF. 8132 - 9215						
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-

FLOWERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252394	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 8752 - 10076						
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-

HOBBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252396	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 7747 - 9833						
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-

INDIAN CREEK		WELL #: C 6H		RRCID ->	252398	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 7424 - 9230						
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: C 8H		RRCID -> 252400		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 7509 - 9339	
M	O	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
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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 6H		RRCID -> 252402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7410 - 9832	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 13H		RRCID -> 252463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 7350 - 9780	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 14H		RRCID -> 252465		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 7288 - 11266	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 15H		RRCID -> 252467		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6171		PERF. 7289 - 11387	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 5H		RRCID -> 252469		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 7390 - 9308	
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-

INDIAN CREEK		WELL #: N 6H		RRCID -> 252470		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7350 - 9202	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JACK UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	252471	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7604 PERF. 8083 - 9599		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

KATES CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252472	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7292 PERF. 7625 - 9800		
02	19981 X	4404	-0-	-15577	-0-	4404	2	N	-0-		-0-
03	20367 X		-0-	-20367	-0-			N	-0-		-0-
04	16860 X		-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-

LOWERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252474	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7738 PERF. 8248 - 11084		
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-

MIDWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252477	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7803 PERF. 8197 - 10379		
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-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252482	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7493 PERF. 7936 - 10111		
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-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252484	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7490 PERF. 7830 - 10335		
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-

REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252488	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7784 PERF. 8335 - 12619		
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252493	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8025 - 9705	
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-

SKILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252494	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6707 - 8391	
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

TRWD BBC E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252495	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	7296 - 10088	
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-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252496	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8065 - 10101	
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-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252498	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7987 - 9667	
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-

TRWD J UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252499	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6815 - 10393	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252501		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6862 - 10218		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
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	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 7H		RRCID -> 252600		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8066 - 10522		
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-	

FLOWERS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252604		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8597 - 11545		
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-	

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252605		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8878 - 11219		
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-	

CE OWENS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 252606		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6959 - 8987		
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-	

PACIFIC UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 252607		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8158 - 10550		
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-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID -> 252612		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 7141 - 8299		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252640	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6881 - 8437
M	O	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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-
06	4410 X	338	-0-	-4072	-0-	48	1	290	2	N		-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-		-0-

PACIFIC UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	252641	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	8022 - 9867
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		I 2H	RRCID ->	252643	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6933 - 8832
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

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252744	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6864 - 10748
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-

ROSE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252759	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8529 - 10869
02	14239 X	11255	-0-	-2984	-0-	320	1	10935 3	N	-0-		-0-
03	14198 X	1837	-0-	-12361	-0-	316	1	1521 3	N	-0-		-0-
04	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	319	1	13996 3	N	-0-		-0-
05	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	270	1	18850 3	N	-0-		-0-
06	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	228	1	19754 3	N	-0-		-0-
*07	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	159	1	20706 3	N	-0-		-0-

DIXON UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	252760	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8170 - 10058
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-

RED HOT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252766	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8565 - 13475
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-

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	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
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-

WILEY		WELL #: 6H		RRCID ->	252796	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	7402 - 9707	
02	5075 X	5045	-0-	-30	-0-	4999	2	46	9	Y	42	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

YATES. CAP		WELL #: 1H		RRCID ->	252850	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6890 - 9580	
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-				30	6	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	252911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8027 - 10063	
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-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 11BH		RRCID ->	252913	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	8738 - 13878	
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID ->	252915	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6853 - 9489	
02	6148 X	5707	-0-	-441	-0-	5656	2	51	9	Y	46	29
03	6572 X	6333	-0-	-239	-0-	6281	2	52	9	Y	47	39
04	6360 X	5428	-0-	-932	-0-	5400	2	28	9	Y	25	26
05	6541 X	6028	-0-	-513	-0-	5973	2	55	9	Y	50	17
06	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6249	2	37	9	Y	34	9
07	6324 X	4810	-0-	-1514	-0-	4793	2	17	9	Y	15	24

HRS PARKER		WELL #: 1H		RRCID ->	252956	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8334 - 10472	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUZZYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253012		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 8149 - 11451		
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
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-

SUMMIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253035		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 7915 - 8537		
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-

SHERRY STANFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253097		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8280 - 12080		
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-

RIM PROPERTIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253099		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 6094 - 10652		
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

NEAL		WELL #: 5H		RRCID -> 253102		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7845 - 8928		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 253105		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 7212 - 10696		
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-

EULESS D UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 253114		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8433 - 11441		
02	11136 X	6548	-0-	-4588	-0-	6548 2		N	-0-			-0-
03	11904 X	7844	-0-	-4060	-0-	7844 2		N	-0-			-0-
04	9120 X	4548	-0-	-4572	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
05	7006 X	5344	-0-	-1662	-0-	5344 2		N	-0-			-0-
06	7590 X	5994	-0-	-1596	-0-	5994 2		N	-0-			-0-
07	7843 X	5439	-0-	-2404	-0-	5439 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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	AMT	CODE	BALANCE
02	12847 X	10800	-0-	-2047	-0-	339	1	10461	2	N	-0-	-0-
03	13733 X	10214	-0-	-3519	-0-	362	1	9852	2	N	-0-	-0-
04	13290 X	7517	-0-	-5773	-0-	351	1	7166	2	N	-0-	-0-
05	11532 X	1609	-0-	-9923	-0-	362	1	1247	2	N	-0-	-0-
06	11160 X	8794	-0-	-2366	-0-	351	1	8443	2	N	-0-	-0-
07	11532 X	9621	-0-	-1911	-0-	362	1	9259	2	N	-0-	-0-

CASON HOLLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253119		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 6557 - 8692		
02	11281 X	9421	-0-	-1860	-0-	9421	2		N	-0-		22
03	11842 X	10441	-0-	-1401	-0-	10441	2		N	-0-		22
04	11010 X	10493	-0-	-517	-0-	10493	2		N	-0-		22
05	11098 X	10872	-0-	-226	-0-	10872	2		N	-0-		22
06	10620 X	10070	-0-	-550	-0-	10070	2		N	-0-		22
07	10850 X	10153	-0-	-697	-0-	10153	2		N	-0-		22

BRITT UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 253121		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 7394 - 9312		
02	7540 X	6757	-0-	-783	-0-	6757	2		N	-0-		-0-
03	7812 X	7390	-0-	-422	-0-	7390	2		N	-0-		-0-
04	7080 X	6947	-0-	-133	-0-	6947	2		N	-0-		-0-
05	7316 X	6810	-0-	-506	-0-	6810	2		N	-0-		-0-
06	7140 X	6217	-0-	-923	-0-	6217	2		N	-0-		-0-
07	7378 X	5925	-0-	-1453	-0-	5925	2		N	-0-		-0-

BA PEPPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253122		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 7717 - 10075		
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-				N	-0-		-0-
03	5208 X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2		N	-0-		-0-
04	4710 X	3634	-0-	-1076	-0-	3634	2		N	-0-		-0-
05	4867 X	3493	-0-	-1374	-0-	3493	2		N	-0-		-0-
06	4890 X	2784	-0-	-2106	-0-	2784	2		N	-0-		-0-
07	5053 X	2991	-0-	-2062	-0-	2991	2		N	-0-		-0-

VANCE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253125		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8213 - 9927		
*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-

SDA B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253136		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7757 - 9371		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253138	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7925 - 9639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253141	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8111 - 10283	
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-

BRITT UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253195	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7501 - 9203	
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-

ROSE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253264	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8478 - 11750	
02		46922 X	41722	-0-	-5200	-0-	41722	3	N	-0-			-0-
03		48484 X	43787	-0-	-4697	-0-	43787	3	N	-0-			-0-
04		45570 X	41399	-0-	-4171	-0-	41399	3	N	-0-			-0-
05		45694 X	41972	-0-	-3722	-0-	41972	3	N	-0-			-0-
06		43650 X	40001	-0-	-3649	-0-	40001	3	N	-0-			-0-
07		44609 X	40646	-0-	-3963	-0-	40646	3	N	-0-			-0-

WTW RADIOSHACK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253266	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7369 - 9735	
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253268	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	7094 - 10982	
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-

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253270	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7820 - 9540	
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	2845	2	N		-0-
06		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N		-0-
*07		598 X	598	-0-	-0-	-0-	458	1	140	2	N		-0-

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

WATERS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253272		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 6319 - 9055				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 253274		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8072 - 10108				
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-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253283		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 8059 - 11593				
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-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 253286		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8409 - 10584				
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-

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 253288		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8282 - 11118				
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-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253298		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8967 - 11102				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEAL		WELL #:		6H	RRCID ->	253302	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7546 - 9175	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		1GG	RRCID ->	253326	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	N/A	
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-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		H 1H	RRCID ->	253329	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7135 - 10185	
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

GUY UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253423	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7721 - 8879	
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253488	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6858 - 9363	
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

SHIPMAN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	253521	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8183 - 10643	
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-

PRIME RAIL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253553	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7799 - 12403	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TERMINAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253565	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7640 - 10286	
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		
02	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	24936	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	26030	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	23958	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	22001	2	N	-0-	-0-	-0-	

N SID RICHARDSON		WELL #:		H	1H	RRCID ->	253566	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7705 - 10005
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-

RITCHIE UNIT		WELL #:		A	1H	RRCID ->	253593	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7244 - 10002
02	14239	X	13395	-0-	-844	-0-	13395	2		N	-0-	-0-	-0-
03	15221	X	14143	-0-	-1078	-0-	14143	2		N	-0-	-0-	-0-
04	14370	X	13468	-0-	-902	-0-	13468	2		N	-0-	-0-	-0-
05	14818	X	13958	-0-	-860	-0-	13958	2		N	-0-	-0-	-0-
06	14310	X	13332	-0-	-978	-0-	13332	2		N	-0-	-0-	-0-
07	14322	X	13767	-0-	-555	-0-	13767	2		N	-0-	-0-	-0-

JD SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253598	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	6630 - 9872	
02	7511	X	7285	-0-	-226	-0-	7285	2		N	-0-	-0-	-0-
03	7936	X	7394	-0-	-542	-0-	7394	2		N	-0-	-0-	-0-
04	7710	X	7332	-0-	-378	-0-	7332	2		N	-0-	-0-	-0-
05	7967	X	7521	-0-	-446	-0-	7521	2		N	-0-	-0-	-0-
06	7710	X	7084	-0-	-626	-0-	7084	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2		N	-0-	-0-	-0-

ELLIG B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253599	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7146 - 10430	
02	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2		N	-0-	-0-	-0-
03	16523	X	15933	-0-	-590	-0-	15933	2		N	-0-	-0-	-0-
04	16200	X	15547	-0-	-653	-0-	15547	2		N	-0-	-0-	-0-
05	16740	X	16298	-0-	-442	-0-	16298	2		N	-0-	-0-	-0-
06	16200	X	14977	-0-	-1223	-0-	14977	2		N	-0-	-0-	-0-
07	16740	X	15292	-0-	-1448	-0-	15292	2		N	-0-	-0-	-0-

MOUSER UNIT		WELL #:		B	2H	RRCID ->	253639	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8084 - 9928
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253640	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7265 - 10321	
02	16849	X	14522	-0-	-2327	-0-	14522	2		N	-0-	-0-	-0-
03	17515	X	15029	-0-	-2486	-0-	15029	2		N	-0-	-0-	-0-
04	16590	X	14210	-0-	-2380	-0-	14210	2		N	-0-	-0-	-0-
05	16740	X	14397	-0-	-2343	-0-	14397	2		N	-0-	-0-	-0-
06	15690	X	13561	-0-	-2129	-0-	13561	2		N	-0-	-0-	-0-
07	15531	X	13588	-0-	-1943	-0-	13588	2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 253680		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964		
M	O	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
02	10498 X	10205	-0-	-293	-0-	10205 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11656 X	10800	-0-	-856	-0-	10800 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11280 X	9885	-0-	-1395	-0-	9885 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11656 X	9727	-0-	-1929	-0-	9727 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11280 X	8761	-0-	-2519	-0-	8761 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10912 X	9038	-0-	-1874	-0-	9038 2	N	-0-	-0-	-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253681		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835		
02	7917 X	7360	-0-	-557	-0-	7360 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7967 X	7430	-0-	-537	-0-	7430 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7410 X	7188	-0-	-222	-0-	7188 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7874 X	6931	-0-	-943	-0-	6931 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7620 X	5677	-0-	-1943	-0-	5677 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7874 X	5674	-0-	-2200	-0-	5674 2	N	-0-	-0-	-0-

FLINT HILLS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 253683		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998		
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	248 1	9028 2	N	-0-	-0-
03	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	214 1	11254 2	N	-0-	-0-
04	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	194 1	10589 2	N	-0-	-0-
05	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	211 1	10096 2	N	-0-	-0-
06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	238 1	9970 2	N	-0-	-0-
*07	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	245 1	10970 2	N	-0-	-0-

CRISP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253706		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135		
02	9309 X	9198	-0-	-111	-0-	9198 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9858 X	9219	-0-	-639	-0-	9219 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9827 X	9512	-0-	-315	-0-	9512 2	N	-0-	-0-	-0-
06	9510 X	9026	-0-	-484	-0-	9026 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10168 X	8644	-0-	-1524	-0-	8644 2	N	-0-	-0-	-0-

D LOVE UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 253708		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160		
02	8207 X	7475	-0-	-732	-0-	7475 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8587 X	7430	-0-	-1157	-0-	7430 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7500 X	6613	-0-	-887	-0-	6613 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7998 X	7301	-0-	-697	-0-	7301 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7740 X	7332	-0-	-408	-0-	7332 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7998 X	7813	-0-	-185	-0-	7813 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 253709		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385		
02	17342 X	15497	-0-	-1845	-0-	15497 2	N	-0-	-0-	-0-
03	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16896 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	17409 2	N	-0-	-0-	-0-
05	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592 2	N	-0-	-0-	-0-
06	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	18043 2	N	-0-	-0-	-0-
07	17980 X	17288	-0-	-692	-0-	17288 2	N	-0-	-0-	-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 253710		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697		
02	6090 X	5305	-0-	-785	-0-	5305 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6510 X	5989	-0-	-521	-0-	5989 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6120 X	4166	-0-	-1954	-0-	4166 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6324 X	4122	-0-	-2202	-0-	4122 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6120 X	3983	-0-	-2137	-0-	3983 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5983 X	4457	-0-	-1526	-0-	4457 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROSE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253713	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8594 - 14092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLEET UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253716	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7593 - 10932	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLEET UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253717	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7793 - 11320	
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-

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253718	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8754 - 11040	
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-

HOWLING HOUND COA		WELL #: 4H		RRCID ->	253720	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8304 - 10526	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253721	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7214 - 9554	
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-

TORNADO UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	253724	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	N/A	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156												
02		15776 X	11083	-0-	-4693	-0-	413	1	10670	2	N	-0-
03		16864 X	11696	-0-	-5168	-0-	452	1	11244	2	N	-0-
04		13500 X	10743	-0-	-2757	-0-	444	1	10299	2	N	-0-
05		13299 X	10791	-0-	-2508	-0-	474	1	10317	2	N	-0-
06		11940 X	9614	-0-	-2326	-0-	467	1	9147	2	N	-0-
07		11842 X	10815	-0-	-1027	-0-	474	1	10341	2	N	-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788												
02		855 X	855	-0-	-0-	-0-	354	1	501	2	N	-0-
03		403 X	332	-0-	-71	-0-	332	1			N	-0-
04		1230 X	263	-0-	-967	-0-	257	1	6	2	N	-0-
05		1271 X	179	-0-	-1092	-0-	179	1			N	-0-
06		1230 X	190	-0-	-1040	-0-	175	1	15	2	N	-0-
07		899 X	605	-0-	-294	-0-	214	1	391	2	N	-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674												
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-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473												
02		23577 X	17788	-0-	-5789	-0-	17788	2			N	-0-
03		22909 X	18828	-0-	-4081	-0-	18828	2			N	-0-
04		21000 X	17304	-0-	-3696	-0-	17304	2			N	-0-
05		20646 X	17067	-0-	-3579	-0-	17067	2			N	-0-
06		19020 X	14517	-0-	-4503	-0-	14517	2			N	-0-
07		19003 X	17978	-0-	-1025	-0-	17978	2			N	-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705												
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286												
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

OK CORRAL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253766	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8232	-	12716
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253767	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7167	-	10851
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-

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253769	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7027	-	9613
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

TARRAGON MSP		WELL #:		3H	RRCID ->	253812	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7410	-	11524
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-

OK CORRAL A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253819	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8433	-	13253
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-

FLINT HILLS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253822	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8291	-	10011
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590												
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-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043												
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527												
02		7105 X	5182	-0-	-1923	-0-	378	1	4804	2	N	-0-
03		6820 X	5628	-0-	-1192	-0-	390	1	5238	2	N	-0-
04		6000 X	4864	-0-	-1136	-0-	340	1	4524	2	N	-0-
05		5983 X	5779	-0-	-204	-0-	350	1	5429	2	N	-0-
06		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	287	1	6379	2	N	-0-
*07		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	319	1	6028	2	N	-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737												
02		12731 X	10030	-0-	-2701	-0-	111	1	9919	2	N	-0-
03		13547 X	11601	-0-	-1946	-0-	54	1	11547	2	N	-0-
04		12180 X	8676	-0-	-3504	-0-	102	1	8574	2	N	-0-
05		12090 X	10219	-0-	-1871	-0-	121	1	10098	2	N	-0-
06		11700 X	7007	-0-	-4693	-0-	121	1	6886	2	N	-0-
07		11594 X	7908	-0-	-3686	-0-	213	1	7695	2	N	-0-

BRITAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926												
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838										COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7286	-	10302
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
02		9599 X	8932	-0-	-667	-0-	191 1	8741 2	N	N	-0-			-0-			
03		9672 X	8349	-0-	-1323	-0-	188 1	8161 2	N	N	-0-			-0-			
04		9240 X	8769	-0-	-471	-0-	208 1	8561 2	N	N	-0-			-0-			
05		9548 X	8310	-0-	-1238	-0-	218 1	8092 2	N	N	-0-			-0-			
06		9240 X	7398	-0-	-1842	-0-	223 1	7175 2	N	N	-0-			-0-			
07		9548 X	7046	-0-	-2502	-0-	240 1	6806 2	N	N	-0-			-0-			

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839										COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7674	-	10970
02		9831 X	8421	-0-	-1410	-0-	144 1	8277 2	N	N	-0-			-0-			
03		9641 X	8554	-0-	-1087	-0-	159 1	8395 2	N	N	-0-			-0-			
04		8850 X	8413	-0-	-437	-0-	157 1	8256 2	N	N	-0-			-0-			
05		9145 X	8076	-0-	-1069	-0-	166 1	7910 2	N	N	-0-			-0-			
06		8700 X	7081	-0-	-1619	-0-	165 1	6916 2	N	N	-0-			-0-			
07		8990 X	6923	-0-	-2067	-0-	152 1	6771 2	N	N	-0-			-0-			

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840										COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7367	-	10428
02		18241 X	14411	-0-	-3830	-0-	14411 2		N	N	-0-			-0-			
03		17608 X	14821	-0-	-2787	-0-	14821 2		N	N	-0-			-0-			
04		16530 X	14002	-0-	-2528	-0-	14002 2		N	N	-0-			-0-			
05		16740 X	13423	-0-	-3317	-0-	1 1	13422 2	N	N	-0-			-0-			
06		15480 X	13224	-0-	-2256	-0-	13224 2		N	N	-0-			-0-			
07		15407 X	13565	-0-	-1842	-0-	13565 2		N	N	-0-			-0-			

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843										COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7413	-	11241
02		22359 X	18638	-0-	-3721	-0-	18638 2		N	N	-0-			-0-			
03		22258 X	18543	-0-	-3715	-0-	18543 2		N	N	-0-			-0-			
04		21270 X	19187	-0-	-2083	-0-	19187 2		N	N	-0-			-0-			
05		21979 X	20574	-0-	-1405	-0-	20574 2		N	N	-0-			-0-			
06		21270 X	18812	-0-	-2458	-0-	18812 2		N	N	-0-			-0-			
07		19933 X	17535	-0-	-2398	-0-	17535 2		N	N	-0-			-0-			

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844										COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7456	-	12276
02		21402 X	20168	-0-	-1234	-0-	20168 2		N	N	-0-			-0-			
03		22475 X	21053	-0-	-1422	-0-	21053 2		N	N	-0-			-0-			
04		21750 X	20309	-0-	-1441	-0-	20309 2		N	N	-0-			-0-			
05		21545 X	20304	-0-	-1241	-0-	20304 2		N	N	-0-			-0-			
06		20850 X	19368	-0-	-1482	-0-	19368 2		N	N	-0-			-0-			
07		21545 X	19721	-0-	-1824	-0-	19721 2		N	N	-0-			-0-			

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897										COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8082	-	9842
02		4930 X	4761	-0-	-169	-0-	463 1	4298 2	N	N	-0-			-0-			
03		4898 X	4090	-0-	-808	-0-	429 1	3661 2	N	N	-0-			-0-			
04		4740 X	1913	-0-	-2827	-0-	150 1	1763 2	N	N	-0-			-0-			
05		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	333 1	8571 2	N	N	-0-			-0-			
06		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	335 1	9358 2	N	N	-0-			-0-			
*07		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	224 1	10846 2	N	N	-0-			-0-			

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955										COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8632	-	10465
02		8700 X	6004	-0-	-2696	-0-	6004 2		N	N	-0-			-0-			
03		9300 X	5242	-0-	-4058	-0-	5242 2		N	N	-0-			-0-			
04		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218 2		N	N	-0-			-0-			
05		7781 X	7736	-0-	-45	-0-	7736 2		N	N	-0-			-0-			
06		7290 X	7227	-0-	-63	-0-	7227 2		N	N	-0-			-0-			
*07		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076 2		N	N	-0-			-0-			

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	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		
02	16675 X	14844	-0-	-1831	-0-	14844 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	17825 X	14906	-0-	-2919	-0-	14906 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	17250 X	13146	-0-	-4104	-0-	13146 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	17515 X	9679	-0-	-7836	-0-	9679 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	16950 X	11332	-0-	-5618	-0-	11332 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	15872 X	15259	-0-	-613	-0-	15259 2	N	-0-	-0-	-0-		

AZCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253957	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7034 - 9194
02	8178 X	7611	-0-	-567	-0-	7611 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	8742 X	8724	-0-	-18	-0-	8724 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8786 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	8430 X	7903	-0-	-527	-0-	7903 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	8835 X	8231	-0-	-604	-0-	8231 2	N	-0-	-0-	-0-		

SID RICHARDSON		WELL #:		D 2H	RRCID ->	253958	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7191 - 10819
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-		

SMITH UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	253959	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7782 - 9626
02	7047 X	6427	-0-	-620	-0-	355 1	6072 2	N	-0-	-0-		
03	8060 X	5906	-0-	-2154	-0-	413 1	5493 2	N	-0-	-0-		
04	7950 X	3978	-0-	-3972	-0-	421 1	3557 2	N	-0-	-0-		
05	8215 X	4910	-0-	-3305	-0-	428 1	4482 2	N	-0-	-0-		
06	7950 X	327	-0-	-7623	-0-	327 1		N	-0-	-0-		
07	6882 X	5713	-0-	-1169	-0-	279 1	5434 2	N	-0-	-0-		

BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253960	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	8205 - 11903
02	4060 X	1484	-0-	-2576	-0-	1484 2		N	-0-	-0-		
03	4650 X	1538	-0-	-3112	-0-	1538 2		N	-0-	-0-		
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-	-0-		
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	-0-		
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-	-0-		
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-		

PEGGY UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	253961	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7415 - 10163
02	13079 X	10551	-0-	-2528	-0-	10551 2		N	-0-	-0-		
03	13981 X	10052	-0-	-3929	-0-	10052 2		N	-0-	-0-		
04	13530 X	10529	-0-	-3001	-0-	10529 2		N	-0-	-0-		
05	11594 X	11112	-0-	-482	-0-	11112 2		N	-0-	-0-		
06	11220 X	10193	-0-	-1027	-0-	10193 2		N	-0-	-0-		
07	11284 X	8747	-0-	-2537	-0-	8747 2		N	-0-	-0-		

HOWETH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253962	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7604 - 9244
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-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
COUNTY	LINE	HI	DI	HO	WELL #:	7H	RRCID ->	253970	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7886	-	11729
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
02		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	-0-	10994	2		N	-0-				-0-
03		403 X	386	-0-	-17	-0-	-0-	386	1		N	-0-				-0-
04		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	-0-	8917	2		N	-0-				-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		403 X	2	-0-	-401	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

HUGH WHITE UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	253974	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7582	-	10088
02		11484 X	8876	-0-	-2608	-0-	-0-	8876	2		N	-0-				-0-
03		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	-0-	9165	2		N	-0-				-0-
04		9000 X	8332	-0-	-668	-0-	-0-	8332	2		N	-0-				-0-
05		9486 X	8266	-0-	-1220	-0-	-0-	8266	2		N	-0-				-0-
06		9180 X	8623	-0-	-557	-0-	-0-	8623	2		N	-0-				-0-
07		9486 X	8661	-0-	-825	-0-	-0-	8661	2		N	-0-				-0-

TCU C UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	253990	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7676	-	10008
02		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	-0-	12953	2		N	-0-				-0-
03		11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	-0-	11994	2		N	-0-				-0-
04		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	-0-	12421	2		N	-0-				-0-
05		11718 X	11671	-0-	-47	-0-	-0-	11671	2		N	-0-				-0-
06		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	-0-	11851	2		N	-0-				-0-
07		11718 X	10805	-0-	-913	-0-	-0-	10805	2		N	-0-				-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	253992	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7964	-	11878
02		12180 X	8319	-0-	-3861	-0-	-0-	8319	2		N	-0-				-0-
03		10726 X	10291	-0-	-435	-0-	-0-	10291	2		N	-0-				-0-
04		10380 X	9318	-0-	-1062	-0-	-0-	9318	2		N	-0-				-0-
05		10726 X	9609	-0-	-1117	-0-	-0-	9609	2		N	-0-				-0-
06		9960 X	8286	-0-	-1674	-0-	-0-	8286	2		N	-0-				-0-
07		10292 X	8944	-0-	-1348	-0-	-0-	8944	2		N	-0-				-0-

SORROW NORTH UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	253993	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7403	-	10647
02		27057 X	25183	-0-	-1874	-0-	-0-	25183	2		N	-0-				-0-
03		28613 X	26227	-0-	-2386	-0-	-0-	26227	2		N	-0-				-0-
04		27180 X	24690	-0-	-2490	-0-	-0-	24690	2		N	-0-				-0-
05		27559 X	25182	-0-	-2377	-0-	-0-	25182	2		N	-0-				-0-
06		26370 X	24077	-0-	-2293	-0-	-0-	24077	2		N	-0-				-0-
07		26908 X	25860	-0-	-1048	-0-	-0-	25860	2		N	-0-				-0-

TRWD FOSTER UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	253994	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7046	-	10976
02		15370 X	13557	-0-	-1813	-0-	-0-	13557	2		N	-0-				-0-
03		16058 X	15096	-0-	-962	-0-	-0-	15096	2		N	-0-				-0-
04		15540 X	14186	-0-	-1354	-0-	-0-	14186	2		N	-0-				-0-
05		15872 X	12271	-0-	-3601	-0-	-0-	12271	2		N	-0-				-0-
06		14640 X	10828	-0-	-3812	-0-	-0-	10828	2		N	-0-				-0-
07		15097 X	11023	-0-	-4074	-0-	-0-	11023	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GAUNTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254050		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A				
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
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-	65 9						81
06	7320 X	6592	-0-	-728	-0-	94 1	6534 3	N	-0-			107
07	7564 X	6942	-0-	-622	-0-	6563 3	29 9	N	26			107
						6942 3			-0-			
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254101		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437				
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-
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 254102		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807				
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-
DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254161		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065				
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-
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 254247		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033				
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-
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254248		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010												TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7692	-	12332
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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-			

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009												TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6975	-	8508
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-			

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010												TOTAL DEPTH	7397	PERF.	8019	-	9954
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-			

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009												TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8189	-	10321
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-			

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011												TOTAL DEPTH	6670	PERF.	8847	-	10147
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-			

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008												TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9107	-	11133
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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	254375	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 9049 - 10745		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3150 X	1589	-0-	-1561	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3255 X	1613	-0-	-1642	-0-	1613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3255 X	1663	-0-	-1592	-0-	1663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2871 X	1690	-0-	-1181	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2449 X	1585	-0-	-864	-0-	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1950 X	1530	-0-	-420	-0-	1530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2170 X	1474	-0-	-696	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2100 X	1268	-0-	-832	-0-	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2170 X	779	-0-	-1391	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCUTCHIN		WELL #:	3H	RRCID ->	254439	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8463 - 11765		
02	12238 X	10912	-0-	-1326	-0-	10912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12679 X	12186	-0-	-493	-0-	12186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11820 X	11477	-0-	-343	-0-	11477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12214 X	11592	-0-	-622	-0-	11592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11790 X	10964	-0-	-826	-0-	10964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12183 X	11391	-0-	-792	-0-	11391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LINDSEY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	254664	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF. 8146 - 9530		
02	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8340 X	7544	-0-	-796	-0-	7544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9331 X	7989	-0-	-1342	-0-	7989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9030 X	7165	-0-	-1865	-0-	7165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9331 X	7017	-0-	-2314	-0-	7017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	254666	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8685 - 10039		
02	6873 X	2629	-0-	-4244	-0-	2629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7347 X	2516	-0-	-4831	-0-	2516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6330 X	1682	-0-	-4648	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6541 X	3880	-0-	-2661	-0-	3880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEACHAM		WELL #:	A 9H	RRCID ->	254667	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7293 - 11069		
02	16153 X	13822	-0-	-2331	-0-	13822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16151 X	12669	-0-	-3482	-0-	12669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14430 X	359	-0-	-14071	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14911 X	19	-0-	-14892	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14310 X	6911	-0-	-7399	-0-	6911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14787 X	5477	-0-	-9310	-0-	489	1	4988	2	N	-0-	-0-

MEACHAM		WELL #:	A 13H	RRCID ->	254669	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7268 - 12222		
02	18676 X	15493	-0-	-3183	-0-	15493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20956 X	17127	-0-	-3829	-0-	17127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20280 X	15917	-0-	-4363	-0-	15917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20956 X	5721	-0-	-15235	-0-	5721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18270 X	-0-	-0-	-18270	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17112 X	6150	-0-	-10962	-0-	502	1	5648	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

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

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

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-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

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

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

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-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 10986 - 12956

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-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189												
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
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030												
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341												
02		13427 X	12467	-0-	-960	-0-	12467 2		N	-0-		-0-
03		14012 X	13077	-0-	-935	-0-	13077 2		N	-0-		-0-
04		13020 X	11755	-0-	-1265	-0-	11755 2		N	-0-		-0-
05		13454 X	12362	-0-	-1092	-0-	12362 2		N	-0-		-0-
06		12900 X	11577	-0-	-1323	-0-	11577 2		N	-0-		-0-
07		13330 X	11941	-0-	-1389	-0-	11941 2		N	-0-		-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764												
02		6989 X	6784	-0-	-205	-0-	6783 2	1 9	Y	1	93 1	17
03		7471 X	7251	-0-	-220	-0-	7251 2		Y	-0-		17
04		7230 X	7199	-0-	-31	-0-	7199 2		Y	-0-		17
05		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7551 2	58 9	Y	53	40 1	30
06		7230 X	7191	-0-	-39	-0-	7191 2		Y	-0-		30
07		7440 X	7357	-0-	-83	-0-	7357 2		Y	-0-		30

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846												
02		16965 X	14776	-0-	-2189	-0-	604 1	14172 2	N	-0-		-0-
03		17980 X	16654	-0-	-1326	-0-	655 1	15999 2	N	-0-		-0-
04		17040 X	14151	-0-	-2889	-0-	524 1	13627 2	N	-0-		-0-
05		17267 X	15352	-0-	-1915	-0-	508 1	14844 2	N	-0-		-0-
06		16710 X	13905	-0-	-2805	-0-	452 1	13453 2	N	-0-		-0-
07		16647 X	15189	-0-	-1458	-0-	355 1	14834 2	N	-0-		-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140												
02		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	360 1	10631 2	N	-0-		-0-
03		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	351 1	10068 2	N	-0-		-0-
04		8610 X	8375	-0-	-235	-0-	277 1	8098 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	7518	-0-	-4231	-0-	455 1	7063 2	N	-0-		-0-
06		11370 X	8396	-0-	-2974	-0-	361 1	8035 2	N	-0-		-0-
07		11749 X	9345	-0-	-2404	-0-	379 1	8966 2	N	-0-		-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943												
02		4350 X	2516	-0-	-1834	-0-	2516 3		N	-0-		30
03		4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827 3		N	-0-		30
04		4350 X	3106	-0-	-1244	-0-	3106 3		N	-0-		30
05		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 3		N	-0-		30
06		3690 X	3022	-0-	-668	-0-	3022 3		N	-0-		30
07		3813 X	2835	-0-	-978	-0-	2835 3		N	-0-		30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CARTER NE UNIT		WELL #: B 17H		RRCID ->	255235	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6877 PERF. 7312 - 9612
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	255236	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	8506 PERF. 8982 - 12459
02	14471 X	12178	-0-	-2293	-0-	12178 2		N	-0-
03	13888 X	12721	-0-	-1167	-0-	12721 2		N	-0-
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008 2		N	-0-
05	14291 X	13915	-0-	-376	-0-	13915 2		N	-0-
06	13830 X	13129	-0-	-701	-0-	13129 2		N	-0-
07	14477 X	11958	-0-	-2519	-0-	11958 2		N	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	255255	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8523 PERF. 8964 - 12411
02	6815 X	999	-0-	-5816	-0-	999 2		N	-0-
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			N	-0-
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			N	-0-
07	1054 X	42	-0-	-1012	-0-	42 2		N	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	255281	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8870 - 10847
02	5133 X	5097	-0-	-36	-0-	5097 2		N	-0-
03	5859 X	5583	-0-	-276	-0-	5583 2		N	-0-
04	5670 X	5217	-0-	-453	-0-	5217 2		N	-0-
05	5859 X	5309	-0-	-550	-0-	5309 2		N	-0-
06	5400 X	5026	-0-	-374	-0-	5026 2		N	-0-
07	5580 X	4830	-0-	-750	-0-	4830 2		N	-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255286	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 8820 - 11917
02	35380 X	31613	-0-	-3767	-0-	31613 2		N	-0-
03	36363 X	33174	-0-	-3189	-0-	33174 2		N	-0-
04	34560 X	31304	-0-	-3256	-0-	31304 2		N	-0-
05	34689 X	32128	-0-	-2561	-0-	32128 2		N	-0-
06	33150 X	29987	-0-	-3163	-0-	29987 2		N	-0-
07	33790 X	30078	-0-	-3712	-0-	30078 2		N	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 4H		RRCID ->	255308	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7003 PERF. 7373 - 11693
02	15892 X	12962	-0-	-2930	-0-	12962 2		N	-0-
03	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845 2		N	-0-
04	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	14833 2		N	-0-
05	13857 X	13470	-0-	-387	-0-	13470 2		N	-0-
06	14370 X	12778	-0-	-1592	-0-	12778 2		N	-0-
07	15314 X	13450	-0-	-1864	-0-	13450 2		N	-0-

MOSITES G UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255354	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6567 PERF. 7023 - 8419
02	5191 X	3626	-0-	-1565	-0-	3626 2		N	-0-
03	5518 X	5512	-0-	-6	-0-	5503 2	9 9	N	8
04	5310 X	5209	-0-	-101	-0-	5209 2		N	47 1
05	5301 X	5289	-0-	-12	-0-	5289 2		N	-0-
06	5340 X	4719	-0-	-621	-0-	4719 2		N	-0-
07	5518 X	4988	-0-	-530	-0-	4988 2		N	-0-

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	O	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
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-

VETERAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255377		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8646 - 10473		
02	7395 X	7355	-0-	-40	-0-	402	1	6953	2	N	-0-	
03	7905 X	6403	-0-	-1502	-0-	360	1	6043	2	N	-0-	
04	7650 X	6011	-0-	-1639	-0-	335	1	5676	2	N	-0-	
05	7874 X	7638	-0-	-236	-0-	346	1	7292	2	N	-0-	
06	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	307	1	7812	2	N	-0-	
*07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	241	1	10355	2	N	-0-	

CWS COMMUNITIES		WELL #: 2H		RRCID -> 255388		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8063 - 9813		
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-	

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 255389		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 9007 - 11283		
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-	

BASPED UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 255475		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8319 - 10659		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KASAL		WELL #: 8H		RRCID -> 255476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8843 - 11235		
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-	

L&S LAND		WELL #: C 4H		RRCID -> 255490		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 7482 - 8996		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GERY SMITH UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 255517		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

GERY SMITH UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 255518		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342			
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-

TEXAS STEEL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255531		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646			
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-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 2H		RRCID -> 255575		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CV MOORE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255600		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185			
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-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 255601		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607			
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-

TERMINAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255621		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901			
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEAVER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255654		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255658		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547			
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-

TRWD H W UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 255661		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088			
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-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 255667		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276			
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-

POLAND FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255702		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538			
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-

RENEGADE CHENILLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255723		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890			
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

ANNETTA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255729		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677			
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

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	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
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

RITCHIE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	255818	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7227	- 9509
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-

KNAPP SISTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	255864	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 8243	- 9551
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-

PEGGY UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	255880	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7969	- 10357
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-

MOUSER UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	255903	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8075	- 11307
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-

TEXAS STEEL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255928	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7559	- 11570
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAPLE TREE		WELL #:		3H	RRCID ->	256045	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7747	- 9396
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOSWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256053		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7614 - 10374		
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	AMT	CODE	BALANCE
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	335 1	1979 2	N	-0-			-0-
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	357 1	2363 2	N	-0-			-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	354 1	2030 2	N	-0-			-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	378 1	2294 2	N	-0-			-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	356 1	2060 2	N	-0-			-0-
*07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	382 1	2323 2	N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256057		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7379 - 11501		
02	15747 X	14878	-0-	-869	-0-	272 1	14606 2	N	-0-			-0-
03	17081 X	15594	-0-	-1487	-0-	290 1	15304 2	N	-0-			-0-
04	16530 X	14659	-0-	-1871	-0-	285 1	14374 2	N	-0-			-0-
05	17081 X	15456	-0-	-1625	-0-	291 1	15165 2	N	-0-			-0-
06	15390 X	14299	-0-	-1091	-0-	275 1	14024 2	N	-0-			-0-
07	15903 X	15263	-0-	-640	-0-	295 1	14968 2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 256065		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 7911 - 9661		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 256095		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 9488 - 11837		
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-

PETRIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256141		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7057 - 9283		
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-

BASPED UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 256148		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8175 - 9819		
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-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 256171		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8291 - 10035		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
YMCA		WELL #: B 5H		RRCID -> 256180		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7205 - 9233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	5510 X	5409	-0-	-101	-0-	478 1	4931 2	N	-0-		-0-			-0-
03	6758 X	5283	-0-	-1475	-0-	519 1	4764 2	N	-0-		-0-			-0-
04	6570 X	4715	-0-	-1855	-0-	534 1	4181 2	N	-0-		-0-			-0-
05	6789 X	5718	-0-	-1071	-0-	529 1	5189 2	N	-0-		-0-			-0-
06	6570 X	6119	-0-	-451	-0-	508 1	5611 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	523 1	5368 2	N	-0-		-0-			-0-

YMCA		WELL #: B 4H		RRCID -> 256181		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7402 - 9174				
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-

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256182		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7419 - 11763				
02	21692 X	17250	-0-	-4442	-0-	364 1	16886 2	N	-0-		-0-			-0-
03	23095 X	17953	-0-	-5142	-0-	383 1	17570 2	N	-0-		-0-			-0-
04	20220 X	17016	-0-	-3204	-0-	379 1	16637 2	N	-0-		-0-			-0-
05	20460 X	17635	-0-	-2825	-0-	386 1	17249 2	N	-0-		-0-			-0-
06	18330 X	16484	-0-	-1846	-0-	363 1	16121 2	N	-0-		-0-			-0-
07	18445 X	16988	-0-	-1457	-0-	388 1	16600 2	N	-0-		-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256183		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 8267 - 11547				
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-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 5H		RRCID -> 256192		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6767 - 10413				
02	5365 X	5112	-0-	-253	-0-	5112 2		N	-0-		-0-			-0-
03	5425 X	5189	-0-	-236	-0-	5189 2		N	-0-		-0-			-0-
04	5310 X	5010	-0-	-300	-0-	5010 2		N	-0-		-0-			-0-
05	5487 X	4912	-0-	-575	-0-	4912 2		N	-0-		-0-			-0-
06	5310 X	4189	-0-	-1121	-0-	4189 2		N	-0-		-0-			-0-
07	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193 2		N	-0-		-0-			-0-

HOWLING HOUND COA		WELL #: 1H		RRCID -> 256228		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8405 - 10554				
02	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548 2		N	-0-		-0-			-0-
03	8959 X	7711	-0-	-1248	-0-	7711 2		N	-0-		-0-			-0-
04	10500 X	3053	-0-	-7447	-0-	3053 2		N	-0-		-0-			-0-
05	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-		-0-			-0-

VETERAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256229		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 8705 - 10958				
02	11339 X	8203	-0-	-3136	-0-	291 1	7912 2	N	-0-		-0-			-0-
03	11594 X	10058	-0-	-1536	-0-	330 1	9728 2	N	-0-		-0-			-0-
04	11220 X	7938	-0-	-3282	-0-	309 1	7629 2	N	-0-		-0-			-0-
05	10261 X	8136	-0-	-2125	-0-	194 1	7942 2	N	-0-		-0-			-0-
06	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	14584 2		N	-0-		-0-			-0-
*07	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490 2		N	-0-		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOPKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256230		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7402 - 9100	
M	O	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	
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-	

RITCHIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 256319		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 7303 - 9001	
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-	

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 256371		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7658 - 8976	
02	4350 X	3523	-0-	-827	-0-	357	1	3166	2	N	-0-
03	4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	353	1	2931	2	N	-0-
04	4080 X	2673	-0-	-1407	-0-	377	1	2296	2	N	-0-
05	4216 X	2687	-0-	-1529	-0-	394	1	2293	2	N	-0-
06	4080 X	3252	-0-	-828	-0-	364	1	2888	2	N	-0-
07	3751 X	2772	-0-	-979	-0-	370	1	2402	2	N	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256454		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 7202 - 9010	
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	222	1	5408	2	N	-0-
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	304	1	5562	2	N	-0-
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	189	1	5374	2	N	-0-
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	191	1	5655	2	N	-0-
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	168	1	5471	2	N	-0-
*07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	174	1	4996	2	N	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256519		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 7695 - 13605	
02	20416 X	18548	-0-	-1868	-0-	97	1	18451	2	N	-0-
03	20708 X	20189	-0-	-519	-0-	1	1	20188	2	N	-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-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 256566		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6941 - 10077	
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3612	2	32	9	Y	29
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3766	2	33	9	Y	30
04	3870 X	3430	-0-	-440	-0-	3412	2	18	9	Y	16
05	3999 X	3374	-0-	-625	-0-	3343	2	31	9	Y	28
06	3870 X	3333	-0-	-537	-0-	3313	2	20	9	Y	18
07	3906 X	2665	-0-	-1241	-0-	2654	2	11	9	Y	10

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256570		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7211 - 10769	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BUNNY LEECH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256571	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	8094 - 9774				
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
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-
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256572	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7206 - 9685				
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-
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256573	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7603 - 11291				
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-
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256574	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7461 - 11149				
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-
RYFFEL		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256575	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7069 - 8227				
02	2030 X	1495	-0-	-535	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	1083	-0-	-622	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1560 X	1221	-0-	-339	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	256610	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7171 - 13922				
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-
ROSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256673	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7293 - 10085				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OLE GIESER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	256710	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7685 PERF. 8179 - 10535	
M	O	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
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-	

COPPER CAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256816	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8310 PERF. 8869 - 11261	
02	4611 X	344	-0-	-4267	-0-	283 1	61 2	N	-0-	
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-	
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	
05	434 X	103	-0-	-331	-0-	46 1	57 2	N	-0-	
06	420 X	63	-0-	-357	-0-	63 1		N	-0-	
*07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	272 1	912 2	N	-0-	

NW TARRANT PARTNERS		WELL #: 3H		RRCID ->	256822	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6660 PERF. 7293 - 9101	
02	10527 X	10276	-0-	-251	-0-	10276 2		N	-0-	
03	10819 X	10537	-0-	-282	-0-	10537 2		N	-0-	
04	10470 X	10271	-0-	-199	-0-	10271 2		N	-0-	
05	10974 X	9730	-0-	-1244	-0-	9730 2		N	-0-	
06	10620 X	9100	-0-	-1520	-0-	9100 2		N	-0-	
07	10974 X	9504	-0-	-1470	-0-	9504 2		N	-0-	

QUARRY		WELL #: B 3H		RRCID ->	256828	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	7038 PERF. 7962 - 10788	
02	9831 X	3718	-0-	-6113	-0-	172 1	3546 2	N	-0-	
03	10013 X	5950	-0-	-4063	-0-	225 1	5725 2	N	-0-	
04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	274 1	6750 2	N	-0-	
05	6851 X	5362	-0-	-1489	-0-	263 1	5099 2	N	-0-	
06	6630 X	4865	-0-	-1765	-0-	276 1	4589 2	N	-0-	
07	7254 X	4871	-0-	-2383	-0-	278 1	4593 2	N	-0-	

TEXAS STEEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256832	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7256 PERF. 7692 - 9907	
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	227 1	6284 2	N	-0-	
03	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	248 1	7384 2	N	-0-	
04	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	235 1	7185 2	N	-0-	
05	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	151 1	7344 2	N	-0-	
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	152 1	6313 2	N	-0-	
*07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	146 1	7195 2	N	-0-	

WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	256843	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6778 PERF. 7131 - 9777	
02	12557 X	9873	-0-	-2684	-0-	9873 2		N	-0-	
03	12493 X	12112	-0-	-381	-0-	12112 2		N	-0-	
04	12060 X	11530	-0-	-530	-0-	11530 2		N	-0-	
05	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670 2		N	-0-	
06	11730 X	11457	-0-	-273	-0-	11457 2		N	-0-	
07	12121 X	10309	-0-	-1812	-0-	10309 2		N	-0-	

WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	256849	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6654 PERF. 7080 - 9726	
02	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2		N	-0-	
03	11687 X	10400	-0-	-1287	-0-	10400 2		N	-0-	
04	11310 X	9339	-0-	-1971	-0-	9339 2		N	-0-	
05	11687 X	9584	-0-	-2103	-0-	9584 2		N	-0-	
06	11010 X	8350	-0-	-2660	-0-	8350 2		N	-0-	
07	11377 X	10174	-0-	-1203	-0-	10174 2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CE OWENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256857	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 6950 - 9110	
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARTNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256878	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8191 - 9849	
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-	

BONHAM UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256881	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7870 - 10732	
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-	

TODD UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	256888	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 8096 - 11010	
*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-	

DALTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256892	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8345 - 10025	
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-	

FREDDIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256895	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 8055 - 10447	
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-	

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	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	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256898	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7346 - 9283
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-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256922	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7230 - 10658
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-

BONHAM UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	256944	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7933 - 11691
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-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256971	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7239 - 10065
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-

COPPER CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256973	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8753 - 10789
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256976	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7291 - 10213
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EDGAR L HUFFMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 256978		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458		
M	O	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
02	5452 X	4949	-0-	-503	-0-	4949 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6360 X	4608	-0-	-1752	-0-	4608 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	6550 2	N	-0-	-0-	-0-

TODD UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 256988		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782		
02	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	14431 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14704 2	N	-0-	-0-	-0-
04	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13610 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10791 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	11070 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9408 2	N	-0-	-0-	-0-

HATCHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257013		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768		
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
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-

HATCHER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257014		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484		
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
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-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 257017		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299		
02	4524 X	3817	-0-	-707	-0-	3817 2		N	-0-	87
03	4681 X	4258	-0-	-423	-0-	4250 2	8 9	N	7	77 1
04	4140 X	3886	-0-	-254	-0-	3831 2	55 9	N	50	67
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-	67
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4287 2	29 9	N	26	93
07	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	4019 2		N	-0-	93

EULESS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257061		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627		
02	11484 X	11351	-0-	-133	-0-	184 1	11167 2	N	-0-	-0-
03	12276 X	11871	-0-	-405	-0-	199 1	11672 2	N	-0-	-0-
04	11880 X	11207	-0-	-673	-0-	190 1	11017 2	N	-0-	-0-
05	12121 X	11930	-0-	-191	-0-	175 1	11755 2	N	-0-	-0-
06	11730 X	10135	-0-	-1595	-0-	183 1	9952 2	N	-0-	-0-
07	12121 X	9723	-0-	-2398	-0-	198 1	9525 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

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
02	11977 X	7195	-0-	-4782	-0-	7195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12803 X	7215	-0-	-5588	-0-	7215	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11640 X	11159	-0-	-481	-0-	11159	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11563 X	7648	-0-	-3915	-0-	7648	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10440 X	10071	-0-	-369	-0-	10071	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11532 X	4339	-0-	-7193	-0-	4339	2	N	-0-	-0-	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

02	29841 X	26642	-0-	-3199	-0-	26642	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31093 X	30172	-0-	-921	-0-	30172	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2	N	-0-	-0-	-0-
05	29481 X	26999	-0-	-2482	-0-	26999	2	N	-0-	-0-	-0-
06	29190 X	24962	-0-	-4228	-0-	24962	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31496 X	25572	-0-	-5924	-0-	25572	2	N	-0-	-0-	-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

02	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	108	1	12679	2	N	-0-
03	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	96	1	16028	2	N	-0-
						1	9				1 8
04	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	75	1	14141	2	N	-0-
05	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	7	1	17532	2	N	-0-
06	15600 X	13642	-0-	-1958	-0-	158	1	13484	2	N	-0-
*07	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

02	8004 X	4698	-0-	-3306	-0-	4698	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8556 X	4170	-0-	-4386	-0-	4170	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5610 X	5312	-0-	-298	-0-	5312	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8556 X	4330	-0-	-4226	-0-	4330	2	N	-0-	-0-	-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

02	14587 X	7514	-0-	-7073	-0-	280	1	7234	2	N	-0-
03	15593 X	15321	-0-	-272	-0-	15321	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14910 X	14009	-0-	-901	-0-	14009	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14820 X	9780	-0-	-5040	-0-	9780	2	N	-0-	-0-	-0-
07	15314 X	14002	-0-	-1312	-0-	14002	2	N	-0-	-0-	-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

02	17429 X	16124	-0-	-1305	-0-	16124	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18631 X	17226	-0-	-1405	-0-	17226	2	N	-0-	-0-	-0-
04	18030 X	15466	-0-	-2564	-0-	15466	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18259 X	11506	-0-	-6753	-0-	11506	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17670 X	12377	-0-	-5293	-0-	12377	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17236 X	16925	-0-	-311	-0-	16925	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WARREN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257224	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7908 - 9293
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

WARREN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257236	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7722 - 9402
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-

CURRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257262	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 7437 - 10815
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-

WILKINSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257267	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 8647 - 11039
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-

WARREN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257268	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8896 - 10232
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-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8701 - 12529
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-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		9H	RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6584 - 10510
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257300		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7270 - 9279		
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257393		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 8096 - 10081		
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-

MOUSER UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 257397		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 8282 - 11118		
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-

WILKINSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257398		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8339 - 11087		
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-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 257401		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 8224 - 10978		
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-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257402		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 7519 - 11003		
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-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257458		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 7366 - 10850		
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-

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	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	
02	6264 X	6042	-0-	-222	-0-	325 1	5717 2	N	-0-	59	
03	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	400 1	6737 2	N	-0-	59	
04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	381 1	6451 2	N	195 194 1	60	
05	6758 X	6437	-0-	-321	-0-	215 9	426 1	6011 2	N	-0-	60
06	6900 X	6138	-0-	-762	-0-	413 1	5725 2	N	-0-	60	
07	7285 X	6114	-0-	-1171	-0-	401 1	5713 2	N	-0-	60	

TRWD C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6546 PERF. 7067 - 10551		
02	19372 X	17467	-0-	-1905	-0-	17467 2		N	-0-	-0-	
03	19747 X	19526	-0-	-221	-0-	19526 2		N	-0-	-0-	
04	18810 X	18446	-0-	-364	-0-	18446 2		N	-0-	-0-	
05	19344 X	18774	-0-	-570	-0-	18774 2		N	-0-	-0-	
06	18900 X	18089	-0-	-811	-0-	18089 2		N	-0-	-0-	
07	19530 X	18511	-0-	-1019	-0-	18511 2		N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	257769	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7641 PERF. 8004 - 11108		
02	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341 2		N	-0-	-0-	
03	7285 X	7150	-0-	-135	-0-	7150 2		N	-0-	-0-	
04	7650 X	7371	-0-	-279	-0-	7371 2		N	-0-	-0-	
05	7905 X	6485	-0-	-1420	-0-	6485 2		N	-0-	-0-	
06	7650 X	6138	-0-	-1512	-0-	6138 2		N	-0-	-0-	
07	7843 X	6624	-0-	-1219	-0-	6624 2		N	-0-	-0-	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257832	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7771 PERF. 8209 - 10695		
02	1566 X	853	-0-	-713	-0-	853 2		N	-0-	-0-	
03	1674 X	842	-0-	-832	-0-	842 2		N	-0-	-0-	
04	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 2		N	-0-	-0-	
05	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282 2		N	-0-	-0-	
06	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10968 2		N	-0-	-0-	
*07	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127 2		N	-0-	-0-	

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 30H		RRCID ->	257833	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 7295 - 10427		
02	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	94 1	11318 2	N	-0-	-0-	
03	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	133 1	10644 2	N	-0-	-0-	
04	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	183 1	11201 2	N	-0-	-0-	
05	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	195 1	10428 2	N	-0-	-0-	
06	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	193 1	10182 2	N	-0-	-0-	
*07	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	196 1	11390 2	N	-0-	-0-	

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257837	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 7711 - 12355		
02	17632 X	12924	-0-	-4708	-0-	389 1	12535 2	N	-0-	-0-	
03	18507 X	14858	-0-	-3649	-0-	390 1	14468 2	N	-0-	-0-	
04	21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	36 1	21582 2	N	-0-	-0-	
05	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	22677 2		N	-0-	-0-	
06	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20881 2		N	-0-	-0-	
07	22351 X	19222	-0-	-3129	-0-	19222 2		N	-0-	-0-	

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	O	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
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-	

MEACHAM		WELL #: B 25H		RRCID ->	257849	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7179 - 9685
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-	

MEACHAM		WELL #: W 15H		RRCID ->	257850	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7504 - 11372
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-	

WEATHERBY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8100 - 9820
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-	

BRITT UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	257886	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7603 - 9763
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-	

LYNN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257895	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8652 - 10996
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-	

LYNN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257898	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8800 - 12018
02	21924 X	15327	-0-	-6597	-0-	15327 2		N	-0-	-0-	
03	21421 X	15722	-0-	-5699	-0-	15722 2		N	-0-	-0-	
04	19020 X	14747	-0-	-4273	-0-	14747 2		N	-0-	-0-	
05	16399 X	14783	-0-	-1616	-0-	14783 2		N	-0-	-0-	
06	15870 X	13453	-0-	-2417	-0-	13453 2		N	-0-	-0-	
07	16399 X	13390	-0-	-3009	-0-	13390 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MEACHAM		WELL #: W 17H		RRCID -> 257941		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810			
M	O	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
02	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2	N	-0-	-0-	
03	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2	N	-0-	-0-	
04	17400 X	17340	-0-	-60	-0-	17340	2	N	-0-	-0-	
05	18538 X	17513	-0-	-1025	-0-	17513	2	N	-0-	-0-	
06	17940 X	16844	-0-	-1096	-0-	16844	2	N	-0-	-0-	
07	18538 X	16823	-0-	-1715	-0-	16823	2	N	-0-	-0-	

TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257986		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680			
02	13021 X	11270	-0-	-1751	-0-	11270	2	N	-0-	-0-	
03	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2	N	-0-	-0-	
04	12180 X	10909	-0-	-1271	-0-	10909	2	N	-0-	-0-	
05	12586 X	9909	-0-	-2677	-0-	9909	2	N	-0-	-0-	
06	12180 X	10236	-0-	-1944	-0-	10236	2	N	-0-	-0-	
07	12090 X	11235	-0-	-855	-0-	11235	2	N	-0-	-0-	

HASLET 78 GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258007		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946			
02	24273 X	22189	-0-	-2084	-0-	22189	2	N	-0-	-0-	
03	24614 X	23410	-0-	-1204	-0-	23410	2	N	-0-	-0-	
04	23820 X	22293	-0-	-1527	-0-	22293	2	N	-0-	-0-	
05	24614 X	22660	-0-	-1954	-0-	22660	2	N	-0-	-0-	
06	23370 X	21595	-0-	-1775	-0-	21595	2	N	-0-	-0-	
07	23715 X	22064	-0-	-1651	-0-	22064	2	N	-0-	-0-	

BRITT UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258022		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192			
02	6293 X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2	N	-0-	-0-	
03	6665 X	6418	-0-	-247	-0-	6418	2	N	-0-	-0-	
04	6180 X	5363	-0-	-817	-0-	5363	2	N	-0-	-0-	
05	6572 X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2	N	-0-	-0-	
06	6360 X	5620	-0-	-740	-0-	5620	2	N	-0-	-0-	
07	6572 X	5921	-0-	-651	-0-	5921	2	N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 258052		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499			
02	12499 X	9389	-0-	-3110	-0-	9389	2	N	-0-	-0-	
03	12679 X	11533	-0-	-1146	-0-	11533	2	N	-0-	-0-	
04	12570 X	11873	-0-	-697	-0-	11873	2	N	-0-	-0-	
05	12989 X	11753	-0-	-1236	-0-	11753	2	N	-0-	-0-	
06	12570 X	11851	-0-	-719	-0-	11851	2	N	-0-	-0-	
07	12276 X	11891	-0-	-385	-0-	11891	2	N	-0-	-0-	

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258069		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678			
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VANCE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 258073		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7985 - 11142		
M	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	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-	

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-	

BRITT UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 258101		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 7684 - 9844		
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-	

COTTEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258104		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6897 - 9197		
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-	

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 258108		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8230 - 11334		
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-	

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 258122		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 8355 - 10807		
02	13659	X	12512	-0-	-1147	-0-	12512 2		N	-0-	-0-	
03	14601	X	10622	-0-	-3979	-0-	10622 2		N	-0-	-0-	
04	14130	X	11081	-0-	-3049	-0-	11081 2		N	-0-	-0-	
05	13361	X	10946	-0-	-2415	-0-	10946 2		N	-0-	-0-	
06	12930	X	8451	-0-	-4479	-0-	8451 2		N	-0-	-0-	
07	13361	X	5167	-0-	-8194	-0-	5167 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
HRS JIMENEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	258156	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7974 - 10336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15909 2	N	-0-	-0-	-0-
03		17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	17088 2	N	-0-	-0-	-0-
04		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862 2	N	-0-	-0-	-0-
05		17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	17608 2	N	-0-	-0-	-0-
06		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185 2	N	-0-	-0-	-0-

MOUSER UNIT		WELL #:	C 1H	RRCID ->	258168	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8098 - 11195	
02		14239 X	13322	-0-	-917	-0-	140 1	13182 2	N	-0-	-0-
03		14849 X	7698	-0-	-7151	-0-	142 1	7556 2	N	-0-	-0-
04		14370 X	10991	-0-	-3379	-0-	158 1	10833 2	N	-0-	-0-
05		14849 X	11219	-0-	-3630	-0-	181 1	11038 2	N	-0-	-0-
06		14190 X	12463	-0-	-1727	-0-	145 1	12318 2	N	-0-	-0-
*07		17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	4 1	17350 2	N	-0-	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	258169	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 8029 - 10115	
02		13021 X	11598	-0-	-1423	-0-	11598 2	N	-0-	-0-	-0-
03		13919 X	12298	-0-	-1621	-0-	12298 2	N	-0-	-0-	-0-
04		12960 X	11208	-0-	-1752	-0-	11208 2	N	-0-	-0-	-0-
05		13020 X	12062	-0-	-958	-0-	12062 2	N	-0-	-0-	-0-
06		12000 X	11786	-0-	-214	-0-	11786 2	N	-0-	-0-	-0-
07		12400 X	11836	-0-	-564	-0-	11836 2	N	-0-	-0-	-0-

PACIFIC UNIT		WELL #:	B 3H	RRCID ->	258176	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 8122 - 10634	
02		7859 X	4308	-0-	-3551	-0-	4308 2	N	-0-	-0-	-0-
03		8401 X	5710	-0-	-2691	-0-	5710 2	N	-0-	-0-	-0-
04		8010 X	4037	-0-	-3973	-0-	4037 2	N	-0-	-0-	-0-
05		7626 X	2916	-0-	-4710	-0-	2916 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5520 X	1134	-0-	-4386	-0-	1134 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5704 X	980	-0-	-4724	-0-	980 2	N	-0-	-0-	-0-

AMON G CARTER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258187	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 8308 - 12192	
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-

PACIFIC UNIT		WELL #:	B 7H	RRCID ->	258193	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 8287 - 11390	
02		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677 2	N	-0-	-0-	-0-
03		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	15626 2	N	-0-	-0-	-0-
04		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14716 2	N	-0-	-0-	-0-
05		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720 2	N	-0-	-0-	-0-
06		14250 X	13905	-0-	-345	-0-	13905 2	N	-0-	-0-	-0-
07		14725 X	14136	-0-	-589	-0-	14136 2	N	-0-	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258207	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8614 - 9780	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	258262	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7962 - 10354			
M	O	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
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-

HBB UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	258274	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 7480 - 10068			
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-

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258277	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7471 - 13425			
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-

BONHAM UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258331	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 7869 - 10493			
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-

KNAPP F UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258334	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 8384 - 11970			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	258337	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8379 - 11367			
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-

KNAPP E UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258338	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 8611 - 12213			
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-

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	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
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-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 258357		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695		
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-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258368		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682		
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

HOWETH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258369		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822		
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-

HOWETH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258381		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760		
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-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 4H		RRCID -> 258386		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289		
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
06	9510 X	8907	-0-	-603	-0-	8907 2		Y	-0-	-0-
07	9827 X	8969	-0-	-858	-0-	8969 2		Y	-0-	-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 258393		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453		
02	18415 X	16887	-0-	-1528	-0-	16887 2		N	-0-	-0-
03	19685 X	17210	-0-	-2475	-0-	17210 2		N	-0-	-0-
04	19050 X	15940	-0-	-3110	-0-	15940 2		N	-0-	-0-
05	19654 X	15994	-0-	-3660	-0-	15994 2		N	-0-	-0-
06	18450 X	15468	-0-	-2982	-0-	15468 2		N	-0-	-0-
07	18042 X	15431	-0-	-2611	-0-	15431 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258395		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 9215 - 12017		
M	O	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
02	6322 X	3063	-0-	-3259	-0-	259	1	2804	2	N	-0-	-0-
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4657	2	N	-0-	-0-
04	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	287	1	5531	2	N	-0-	-0-
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	298	1	5152	2	N	-0-	-0-
06	4770 X	4113	-0-	-657	-0-	268	1	3845	2	N	-0-	-0-
07	6014 X	5300	-0-	-714	-0-	240	1	5060	2	N	-0-	-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 258396		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8104 - 10560		
02	10034 X	5500	-0-	-4534	-0-	5500	2		N	-0-	-0-	
03	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2		N	-0-	-0-	
04	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2		N	-0-	-0-	
05	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2		N	-0-	-0-	
06	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2		N	-0-	-0-	
07	12586 X	12132	-0-	-454	-0-	12132	2		N	-0-	-0-	

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258397		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8849 - 10403		
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-	

RAFTER J UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 258399		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 8106 - 10036		
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-	

MT ACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258407		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7666 - 14810		
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-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 12H		RRCID -> 258411		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7996 - 10182		
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-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 258423		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 7700 - 10844		
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258432	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	8291	PERF. 8749 - 11684	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

TNGC UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258517	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7452 - 12817	
02		42137 X	39971	-0-	-2166	-0-	39971	2	N	-0-		-0-
03		45043 X	43575	-0-	-1468	-0-	904	1	N	-0-		-0-
04		43590 X	41385	-0-	-2205	-0-	1115	1	N	-0-		-0-
05		43431 X	41389	-0-	-2042	-0-	1101	1	N	-0-		-0-
06		42180 X	38641	-0-	-3539	-0-	1030	1	N	-0-		-0-
07		43586 X	38426	-0-	-5160	-0-	1070	1	N	-0-		-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	258619	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 8779 - 14066	
02		40223 X	34012	-0-	-6211	-0-	34012	2	N	-0-		-0-
03		42966 X	33166	-0-	-9800	-0-	688	1	N	-0-		-0-
04		41580 X	33704	-0-	-7876	-0-	908	1	N	-0-		-0-
05		39370 X	32650	-0-	-6720	-0-	868	1	N	-0-		-0-
06		36630 X	30396	-0-	-6234	-0-	810	1	N	-0-		-0-
07		36363 X	31288	-0-	-5075	-0-	871	1	N	-0-		-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258620	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8828 - 10512	
02		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2	N	-0-		-0-
03		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2	N	-0-		-0-
04		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2	N	-0-		-0-
05		10354 X	9561	-0-	-793	-0-	9561	2	N	-0-		-0-
06		10020 X	9131	-0-	-889	-0-	9131	2	N	-0-		-0-
*07		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258636	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7230 - 12270	
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-

HYLES		WELL #:		4H	RRCID ->	258743	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 6786 - 9292	
02		5945 X	5027	-0-	-918	-0-	209	1	Y	-0-		59
03		6355 X	5879	-0-	-476	-0-	227	1	Y	-0-		59
04		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	-0-		59
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	231	1	Y	-0-		59
06		5700 X	5120	-0-	-580	-0-	184	1	Y	-0-		59
07		6138 X	6130	-0-	-8	-0-	225	1	Y	-0-		59

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 4H	RRCID ->	258883	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7875 - 10617	
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-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258948	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7310 - 10888
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-	

PAGE STREET B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258960	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7799 - 10059
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-	

WESCO A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258966	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7421 - 12491
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-	

MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	258990	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7619 - 15285
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-	

D LOVE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258995	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7996 - 10336
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-	

LEWIS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	258996	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8184 - 10220
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEWIS UNIT		WELL #: B 9H		RRCID -> 258998		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	

DWG UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 258999		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902	
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-	

DWG UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259000		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625	
02	9367 X	2522	-0-	-6845	-0-	208 1 2314 2	N	-0-		-0-	
03	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	643 1 7300 2	N	-0-		-0-	
04	6720 X	4922	-0-	-1798	-0-	617 1 4305 2	N	-0-		-0-	
05	2790 X	988	-0-	-1802	-0-	766 1 222 2	N	-0-		-0-	
06	7680 X	972	-0-	-6708	-0-	676 1 296 2	N	-0-		-0-	
07	7936 X	798	-0-	-7138	-0-	798 1	N	-0-		-0-	

WESCO A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259029		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926	
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-	

TRWD III		WELL #:		3H		RRCID -> 259031		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643	
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-	

PAGE STREET D UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259033		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152	
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-	

WESCO B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259034		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREST PARK B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259038	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7440 - 9564	
M	O	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
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-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 5H		RRCID ->	259040	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7919 - 10205	
02	6380 X	4522	-0-	-1858	-0-	4522	2		N	-0-	-0-	-0-
03	6820 X	5301	-0-	-1519	-0-	5301	2		N	-0-	-0-	-0-
04	5970 X	4910	-0-	-1060	-0-	4910	2		N	-0-	-0-	-0-
05	5518 X	5111	-0-	-407	-0-	5111	2		N	-0-	-0-	-0-
06	5130 X	4473	-0-	-657	-0-	4473	2		N	-0-	-0-	-0-
07	5301 X	4875	-0-	-426	-0-	4875	2		N	-0-	-0-	-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	259043	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7056 - 9678	
02	26883 X	21670	-0-	-5213	-0-	21670	2		N	-0-	-0-	-0-
03	26350 X	22638	-0-	-3712	-0-	22638	2		N	-0-	-0-	-0-
04	25440 X	21833	-0-	-3607	-0-	21833	2		N	-0-	-0-	-0-
05	26288 X	22766	-0-	-3522	-0-	22766	2		N	-0-	-0-	-0-
06	22410 X	21919	-0-	-491	-0-	21919	2		N	-0-	-0-	-0-
07	23157 X	21895	-0-	-1262	-0-	21895	2		N	-0-	-0-	-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	259046	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7723 - 10345	
02	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2		N	-0-	-0-	-0-
03	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2		N	-0-	-0-	-0-
04	15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2		N	-0-	-0-	-0-
05	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2		N	-0-	-0-	-0-
06	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2		N	-0-	-0-	-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 6H		RRCID ->	259080	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	8039 - 10575	
02	10382 X	7630	-0-	-2752	-0-	7630	2		N	-0-	-0-	-0-
03	11098 X	7698	-0-	-3400	-0-	7698	2		N	-0-	-0-	-0-
04	8820 X	6640	-0-	-2180	-0-	6640	2		N	-0-	-0-	-0-
05	9114 X	5499	-0-	-3615	-0-	5499	2		N	-0-	-0-	-0-
06	8160 X	5342	-0-	-2818	-0-	5342	2		N	-0-	-0-	-0-
07	8153 X	4819	-0-	-3334	-0-	4819	2		N	-0-	-0-	-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 6H		RRCID ->	259094	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8060 - 10572	
02	9831 X	9463	-0-	-368	-0-	70	1	9393	2	N	-0-	-0-
03	11563 X	6649	-0-	-4914	-0-	288	1	6361	2	N	-0-	-0-
04	11190 X	7768	-0-	-3422	-0-	338	1	7430	2	N	-0-	-0-
05	11563 X	4990	-0-	-6573	-0-	340	1	4650	2	N	-0-	-0-
06	11190 X	1128	-0-	-10062	-0-	284	1	844	2	N	-0-	-0-
07	10106 X	295	-0-	-9811	-0-	295	1		N	-0-	-0-	-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	259095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8304 - 10958	
02	13543 X	12664	-0-	-879	-0-	12664	2		N	-0-	-0-	-0-
03	14477 X	12736	-0-	-1741	-0-	12736	2		N	-0-	-0-	-0-
04	14010 X	10004	-0-	-4006	-0-	10004	2		N	-0-	-0-	-0-
05	14477 X	10748	-0-	-3729	-0-	10748	2		N	-0-	-0-	-0-
06	13560 X	10456	-0-	-3104	-0-	10456	2		N	-0-	-0-	-0-
07	13547 X	12118	-0-	-1429	-0-	12118	2		N	-0-	-0-	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259113	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 7117 - 11216			
02	15776 X	13081	-0-	-2695	-0-	196	1	12885	2	N	-0-	-0-
03	15717 X	13199	-0-	-2518	-0-	211	1	12988	2	N	-0-	-0-
04	14670 X	12732	-0-	-1938	-0-	200	1	12532	2	N	-0-	-0-
05	14446 X	12797	-0-	-1649	-0-	207	1	12590	2	N	-0-	-0-
06	13980 X	12423	-0-	-1557	-0-	204	1	12219	2	N	-0-	-0-
07	13981 X	12249	-0-	-1732	-0-	220	1	12029	2	N	-0-	-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	259116	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7420 PERF. 7878 - 10014			
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-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	259122	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 8048 - 11688			
02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2	N	-0-			-0-
03	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2	N	-0-			-0-
04	15120 X	13485	-0-	-1635	-0-	13485	2	N	-0-			-0-
05	15810 X	13283	-0-	-2527	-0-	13283	2	N	-0-			-0-
06	15300 X	13131	-0-	-2169	-0-	13131	2	N	-0-			-0-
07	15810 X	13124	-0-	-2686	-0-	13124	2	N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	259124	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7417 PERF. 7945 - 9599			
02	9976 X	9857	-0-	-119	-0-	9857	2	N	-0-			-0-
03	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2	N	-0-			-0-
04	10320 X	9747	-0-	-573	-0-	9747	2	N	-0-			-0-
05	10664 X	10663	-0-	-1	-0-	10663	2	N	-0-			-0-
06	10590 X	9001	-0-	-1589	-0-	9001	2	N	-0-			-0-
07	10943 X	7052	-0-	-3891	-0-	7052	2	N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	259137	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7603 PERF. 7987 - 9411			
02	9222 X	7284	-0-	-1938	-0-	7284	2	N	-0-			-0-
03	9734 X	4180	-0-	-5554	-0-	4180	2	N	-0-			-0-
04	9420 X	8978	-0-	-442	-0-	8978	2	N	-0-			-0-
05	7781 X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	2	N	-0-			-0-
06	7530 X	6399	-0-	-1131	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
07	9269 X	7028	-0-	-2241	-0-	7028	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 6H		RRCID ->	259138	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6419 PERF. 7856 - 10436			
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	259139	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7579 - 10711	
M	O	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 CODE	BALANCE
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

FOREST PARK A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259161	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7346 - 9936	
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-

LOWERY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259164	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8571 - 11807	
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-

ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259165	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 8257 - 12647	
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-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259168	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 7260 - 9882	
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-

LOWERY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259197	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 8158 - 10794	
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-

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259208	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 8866 - 11002	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259209	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7729	PERF. 8155 - 12115
M	O	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
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-

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259210	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7787	PERF. 8871 - 10631
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-

MFG		WELL #:		2H	RRCID ->	259213	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 8033 - 9345
02	2726 X	1173	-0-	-1553	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2	N	-0-			-0-
04	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755 2	N	-0-			-0-
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3553	-0-	-47	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
*07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259214	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7167 - 9439
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-

POYNOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259215	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8042 - 10378
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-

BRANTS		WELL #:		8H	RRCID ->	259216	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7114 - 9736
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-

BRANTS		WELL #:		18H	RRCID ->	259217	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6978 - 10062
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051 2	N	-0-	-0-	-0-
03		12183 X	10473	-0-	-1710	-0-	10473 2	N	-0-	-0-	-0-
04		11790 X	10785	-0-	-1005	-0-	10785 2	N	-0-	-0-	-0-
05		12183 X	11227	-0-	-956	-0-	11227 2	N	-0-	-0-	-0-
06		11520 X	10342	-0-	-1178	-0-	10342 2	N	-0-	-0-	-0-
07		11811 X	10904	-0-	-907	-0-	10904 2	N	-0-	-0-	-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	259287	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7865 - 9249	
02		9831 X	9590	-0-	-241	-0-	9590 2	N	-0-	-0-	-0-
03		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584 2	N	-0-	-0-	-0-
04		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433 2	N	-0-	-0-	-0-
05		10261 X	9361	-0-	-900	-0-	9361 2	N	-0-	-0-	-0-
06		10230 X	8214	-0-	-2016	-0-	8214 2	N	-0-	-0-	-0-
07		10571 X	8643	-0-	-1928	-0-	8643 2	N	-0-	-0-	-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	259288	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.10731 - 12411	
02		23896 X	20836	-0-	-3060	-0-	20836 2	N	-0-	-0-	-0-
03		25141 X	22119	-0-	-3022	-0-	22119 2	N	-0-	-0-	-0-
04		23910 X	20706	-0-	-3204	-0-	20706 2	N	-0-	-0-	-0-
05		24056 X	20118	-0-	-3938	-0-	20118 2	N	-0-	-0-	-0-
06		23100 X	20425	-0-	-2675	-0-	20425 2	N	-0-	-0-	-0-
07		22258 X	19980	-0-	-2278	-0-	19980 2	N	-0-	-0-	-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	259289	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 8619 - 11507	
02		15138 X	13180	-0-	-1958	-0-	13180 2	N	-0-	-0-	-0-
03		16647 X	14875	-0-	-1772	-0-	14875 2	N	-0-	-0-	-0-
04		16110 X	13505	-0-	-2605	-0-	13505 2	N	-0-	-0-	-0-
05		16647 X	14012	-0-	-2635	-0-	14012 2	N	-0-	-0-	-0-
06		14670 X	12767	-0-	-1903	-0-	12767 2	N	-0-	-0-	-0-
07		14880 X	13340	-0-	-1540	-0-	13340 2	N	-0-	-0-	-0-

BRANTS		WELL #:	9H	RRCID ->	259328	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 7093 - 11853	
02		19807 X	17951	-0-	-1856	-0-	17951 2	N	-0-	-0-	-0-
03		20801 X	18299	-0-	-2502	-0-	18299 2	N	-0-	-0-	-0-
04		18960 X	10388	-0-	-8572	-0-	10388 2	N	-0-	-0-	-0-
05		19530 X	18895	-0-	-635	-0-	18895 2	N	-0-	-0-	-0-
06		18600 X	16755	-0-	-1845	-0-	16755 2	N	-0-	-0-	-0-
07		19189 X	17338	-0-	-1851	-0-	17338 2	N	-0-	-0-	-0-

DIXON UNIT		WELL #:	B 6H	RRCID ->	259329	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 8500 - 11012	
02		12441 X	11274	-0-	-1167	-0-	11274 2	N	-0-	-0-	-0-
03		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13361 2	N	-0-	-0-	-0-
04		13290 X	12522	-0-	-768	-0-	12522 2	N	-0-	-0-	-0-
05		13733 X	12516	-0-	-1217	-0-	12516 2	N	-0-	-0-	-0-
06		13290 X	11231	-0-	-2059	-0-	11231 2	N	-0-	-0-	-0-
07		13361 X	12381	-0-	-980	-0-	12381 2	N	-0-	-0-	-0-

BRANTS		WELL #:	10H	RRCID ->	259330	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7109 - 9731	
02		11020 X	10027	-0-	-993	-0-	10027 2	N	-0-	-0-	-0-
03		11315 X	9655	-0-	-1660	-0-	9655 2	N	-0-	-0-	-0-
04		10740 X	6919	-0-	-3821	-0-	6919 2	N	-0-	-0-	-0-
05		11098 X	8587	-0-	-2511	-0-	8587 2	N	-0-	-0-	-0-
06		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11394 2	N	-0-	-0-	-0-
07		10726 X	10283	-0-	-443	-0-	10283 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEST FORK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259431	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7429 - 9259	
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
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-

LINDA VISTA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259499	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 7268 - 9296	
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

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259796	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 7119 - 9877	
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-

YMCA		WELL #:		B 6H	RRCID ->	259809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7286 - 8720	
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-

YMCA		WELL #:		B 7H	RRCID ->	259811	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 7356 - 8832	
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-

YMCA		WELL #:		B 9H	RRCID ->	259917	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7245 - 8679	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YMCA		WELL #:		B 8H	RRCID ->	259921	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7479 - 9035	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259931		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7160 - 10444	
M	O	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
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-	

BONHAM UNIT		WELL #: C 6H		RRCID -> 259978		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7889 - 10354	
02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765 2		N	-0-	-0-	
03	8122 X	7892	-0-	-230	-0-	7892 2		N	-0-	-0-	
04	8220 X	7543	-0-	-677	-0-	7543 2		N	-0-	-0-	
05	8494 X	7636	-0-	-858	-0-	7636 2		N	-0-	-0-	
06	8220 X	7087	-0-	-1133	-0-	7087 2		N	-0-	-0-	
07	8308 X	7283	-0-	-1025	-0-	7283 2		N	-0-	-0-	

ELKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260063		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8279		PERF. 8674 - 13134	
02	38686 X	31604	-0-	-7082	-0-	31604 2		N	-0-	-0-	
03	39835 X	34741	-0-	-5094	-0-	34741 2		N	-0-	-0-	
04	37800 X	33910	-0-	-3890	-0-	33910 2		N	-0-	-0-	
05	37944 X	34837	-0-	-3107	-0-	34837 2		N	-0-	-0-	
06	36030 X	32998	-0-	-3032	-0-	32998 2		N	-0-	-0-	
07	35030 X	33490	-0-	-1540	-0-	33490 2		N	-0-	-0-	

TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260078		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 7224 - 11232	
02	9628 X	8112	-0-	-1516	-0-	341 1	7771 2	N	-0-	-0-	
03	9889 X	8889	-0-	-1000	-0-	342 1	8547 2	N	-0-	-0-	
04	9210 X	7948	-0-	-1262	-0-	291 1	7657 2	N	-0-	-0-	
05	9021 X	8754	-0-	-267	-0-	394 1	8360 2	N	-0-	-0-	
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	500 1	8113 2	N	-0-	-0-	
*07	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	530 1	8746 2	N	-0-	-0-	

BRANTS		WELL #: 11H		RRCID -> 260193		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 7344 - 9966	
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-	

TRAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260195		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8366 - 11102	
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-	

TRAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260202		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8437 - 11170	
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-	

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	M	AMT	CODE	BALANCE
02		16472 X	-0-	-0-	-16472	-0-				N	-0-		-0-
03		17019 X	16316	-0-	-703	-0-	16316	2		N	-0-		-0-
04		13140 X	11559	-0-	-1581	-0-	11559	2		N	-0-		-0-
05		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2		N	-0-		-0-
06		16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2		N	-0-		-0-
07		16306 X	12914	-0-	-3392	-0-	12914	2		N	-0-		-0-

MB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260206	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7851 - 10551	
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-

MB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260210	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7912 - 10598	
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-

MB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260213	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7767 - 10613	
02		30334 X	28819	-0-	-1515	-0-	229	1	28590	2	N	-0-	-0-
03		33900 X	33900	-0-	-0-	-0-	953	1	32947	2	N	-0-	-0-
04		30424 X	30424	-0-	-0-	-0-	870	1	29554	2	N	-0-	-0-
05		38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	964	1	37168	2	N	-0-	-0-
06		40674 X	40674	-0-	-0-	-0-	1077	1	39597	2	N	-0-	-0-
*07		43625 X	43625	-0-	-0-	-0-	1170	1	42455	2	N	-0-	-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260214	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7253 - 9749	
02		10701 X	9706	-0-	-995	-0-	9706	3		Y	-0-		-0-
03		11160 X	10269	-0-	-891	-0-	10182	3	87	9	Y	79	79 1
04		10500 X	9848	-0-	-652	-0-	9848	3		Y	-0-		-0-
05		10695 X	9561	-0-	-1134	-0-	9561	3		Y	-0-		-0-
06		10050 X	9676	-0-	-374	-0-	9676	3		Y	-0-		-0-
07		10385 X	9957	-0-	-428	-0-	9957	3		Y	-0-		-0-

SMITH UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	260227	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7866 - 12256	
02		17313 X	10397	-0-	-6916	-0-	10397	2		N	-0-		-0-
03		17763 X	13358	-0-	-4405	-0-	13358	2		N	-0-		-0-
04		16470 X	12801	-0-	-3669	-0-	12801	2		N	-0-		-0-
05		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2		N	-0-		-0-
06		12930 X	12056	-0-	-874	-0-	12056	2		N	-0-		-0-
07		13361 X	13084	-0-	-277	-0-	13084	2		N	-0-		-0-

ROWAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260300	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7392 - 10604	
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	139	9	Y	126	126 1
07		11067 X	10478	-0-	-589	-0-	10478	3		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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	* * 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
02	7308 X	6433	-0-	-875	-0-	456 1	5977 2	N	-0-			-0-
03	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	492 1	6960 2	N	-0-			-0-
04	7140 X	6988	-0-	-152	-0-	449 1	6539 2	N	-0-			-0-
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	483 1	7576 2	N	-0-			-0-
06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	460 1	7163 2	N	-0-			-0-
*07	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	441 1	7140 2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	260370	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7961 - 11649
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-

ROSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260416	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7690 - 10482
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-

RAFAEL UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	260498	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8009 - 11221
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-

RAFAEL UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	260500	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8052 - 10312
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-

LITOGRAFIA		WELL #:		B 4H	RRCID ->	260503	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7468 - 10238
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-

ROSEN		WELL #:		6H	RRCID ->	260533	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	7251 - 10043
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DIXON UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260555		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8280 - 10792		
M	O	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
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-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260582		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 7982 - 11369		
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-

DIXON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 260623		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 8240 - 10000		
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-

DIXON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260635		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 8005 - 9765		
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-

TWU B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260639		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 7804 - 11362		
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-

TWU A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260643		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 7512 - 9357		
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-

FREDDIE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 260646		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 7377		PERF.11066 - 12382		
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	8464	-0-	-743	-0-		415 1	8049 2	N		-0-					-0-

MOLAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260695		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991								
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-

MOLAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260696		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262								
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-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 260698		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684								
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-

TUBBS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260712		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690								
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-

TUBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260738		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703								
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	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-		20 1	10402 2	N		-0-					-0-

HUFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260765		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777								
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
DUNCAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	260925	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8122 - 10258
M	O	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	
02	8642 X	8482	-0-	-160	-0-	348	1	8134	2	N	-0-
03	9331 X	8903	-0-	-428	-0-	380	1	8523	2	N	-0-
04	9030 X	5780	-0-	-3250	-0-	374	1	5406	2	N	-0-
05	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	444	1	9111	2	N	-0-
06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	322	1	8907	2	N	-0-
*07	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	23	1	11092	2	N	-0-

DIXON UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260929	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8050 - 9810
02	10295 X	9026	-0-	-1269	-0-	9026	2			N	-0-
03	10199 X	9229	-0-	-970	-0-	9229	2			N	-0-
04	9870 X	8779	-0-	-1091	-0-	8779	2			N	-0-
05	9951 X	9191	-0-	-760	-0-	9191	2			N	-0-
06	9630 X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-
07	9641 X	8867	-0-	-774	-0-	8867	2			N	-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	261004	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	8214 - 13271
02	20822 X	18050	-0-	-2772	-0-	18050	2			N	-0-
03	22258 X	20864	-0-	-1394	-0-	20864	2			N	-0-
04	21510 X	19214	-0-	-2296	-0-	19214	2			N	-0-
05	19282 X	18598	-0-	-684	-0-	18598	2			N	-0-
06	20190 X	17418	-0-	-2772	-0-	17418	2			N	-0-
07	20863 X	16937	-0-	-3926	-0-	16937	2			N	-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	261006	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	8213 - 10349
02	14065 X	13432	-0-	-633	-0-	13432	2			N	-0-
03	15035 X	14127	-0-	-908	-0-	14127	2			N	-0-
04	14220 X	13458	-0-	-762	-0-	13458	2			N	-0-
05	14353 X	13065	-0-	-1288	-0-	13065	2			N	-0-
06	13890 X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	2			N	-0-
07	14353 X	9604	-0-	-4749	-0-	9604	2			N	-0-

RFS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	261007	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7909 - 10745
02	14819 X	13076	-0-	-1743	-0-	13076	2			N	-0-
03	14694 X	10670	-0-	-4024	-0-	10670	2			N	-0-
04	14460 X	14090	-0-	-370	-0-	14090	2			N	-0-
05	14942 X	13352	-0-	-1590	-0-	13352	2			N	-0-
06	14460 X	11584	-0-	-2876	-0-	11584	2			N	-0-
07	14570 X	12998	-0-	-1572	-0-	12998	2			N	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261034	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8052 - 12824
02	17400 X	15561	-0-	-1839	-0-	140	1	15421	2	N	-0-
03	18600 X	16451	-0-	-2149	-0-	149	1	16302	2	N	-0-
04	17430 X	14822	-0-	-2608	-0-	144	1	14678	2	N	-0-
05	18011 X	15102	-0-	-2909	-0-	148	1	14954	2	N	-0-
06	16950 X	11093	-0-	-5857	-0-	34	1	11059	2	N	-0-
07	16647 X	13623	-0-	-3024	-0-	4	1	13619	2	N	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261035	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	9608 - 12756
02	12934 X	12468	-0-	-466	-0-	12468	2			N	-0-
03	13826 X	12429	-0-	-1397	-0-	12429	2			N	-0-
04	13380 X	12214	-0-	-1166	-0-	12214	2			N	-0-
05	13826 X	12321	-0-	-1505	-0-	12321	2			N	-0-
06	13020 X	12887	-0-	-133	-0-	12887	2			N	-0-
07	13330 X	12131	-0-	-1199	-0-	12131	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011										TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8429 - 11473	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011										TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7850 - 9610	
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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011										TOTAL DEPTH	6794	PERF.	6999 - 10377	
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-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011										TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8580 - 11844	
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH	7684	PERF.	9411 - 11216	
02		5713 X	5479	-0-	-234	-0-	356	1	5123	2	N	-0-		-0-
03		6107 X	6094	-0-	-13	-0-	348	1	5746	2	N	-0-		-0-
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	339	1	5140	2	N	-0-		-0-
05		5859 X	5296	-0-	-563	-0-	347	1	4949	2	N	-0-		-0-
06		5910 X	3091	-0-	-2819	-0-	279	1	2812	2	N	-0-		-0-
07		6107 X	339	-0-	-5768	-0-	339	1			N	-0-		-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH	7649	PERF.	9652 - 11457	
02		9454 X	7612	-0-	-1842	-0-	7612	2		N	-0-			-0-
03		10075 X	7861	-0-	-2214	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
04		9750 X	7527	-0-	-2223	-0-	7527	2		N	-0-			-0-
05		9424 X	7453	-0-	-1971	-0-	7453	2		N	-0-			-0-
06		9120 X	6660	-0-	-2460	-0-	6660	2		N	-0-			-0-
07		8122 X	7489	-0-	-633	-0-	7489	2		N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8038 - 11447	
02		11397 X	7769	-0-	-3628	-0-	331	1	7438	2	N	-0-		-0-
03		11439 X	7042	-0-	-4397	-0-	347	1	6695	2	N	-0-		-0-
04		9150 X	2898	-0-	-6252	-0-	355	1	2543	2	N	-0-		-0-
05		9207 X	431	-0-	-8776	-0-	431	1			N	-0-		-0-
06		8460 X	310	-0-	-8150	-0-	310	1			N	-0-		-0-
07		8308 X	1389	-0-	-6919	-0-	65	1	1324	2	N	-0-		-0-

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	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
02	12006 X	10437	-0-	-1569	-0-	280	1	10157	2	N	-0-
03	12834 X	10707	-0-	-2127	-0-	297	1	10410	2	N	-0-
04	12420 X	9923	-0-	-2497	-0-	287	1	9636	2	N	-0-
05	12772 X	9654	-0-	-3118	-0-	293	1	9361	2	N	-0-
06	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	94	1	14198	2	N	-0-
*07	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: I 8H		RRCID -> 261301		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944			
02	12035 X	10814	-0-	-1221	-0-	10814	2			N	-0-
03	12617 X	11046	-0-	-1571	-0-	11046	2			N	-0-
04	12000 X	9928	-0-	-2072	-0-	9928	2			N	-0-
05	12183 X	10165	-0-	-2018	-0-	10165	2			N	-0-
06	11520 X	10278	-0-	-1242	-0-	10278	2			N	-0-
07	11563 X	10106	-0-	-1457	-0-	10106	2			N	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 261314		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374			
02	7047 X	6076	-0-	-971	-0-	6076	2			N	-0-
03	7533 X	7193	-0-	-340	-0-	7193	2			N	-0-
04	7320 X	6744	-0-	-576	-0-	6744	2			N	-0-
05	7564 X	5864	-0-	-1700	-0-	5864	2			N	-0-
06	7320 X	6627	-0-	-693	-0-	6627	2			N	-0-
07	7192 X	6892	-0-	-300	-0-	6892	2			N	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 261315		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275			
02	15950 X	14884	-0-	-1066	-0-	14884	2			N	-0-
03	17546 X	17096	-0-	-450	-0-	17096	2			N	-0-
04	17370 X	16627	-0-	-743	-0-	16627	2			N	-0-
05	17949 X	17627	-0-	-322	-0-	17627	2			N	-0-
06	17370 X	16362	-0-	-1008	-0-	16362	2			N	-0-
*07	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	17480	2			N	-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261318		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510			
02	12934 X	11298	-0-	-1636	-0-	11298	2			N	-0-
03	13826 X	12364	-0-	-1462	-0-	12364	2			N	-0-
04	12780 X	11535	-0-	-1245	-0-	11535	2			N	-0-
05	12648 X	11545	-0-	-1103	-0-	11545	2			N	-0-
06	11970 X	10968	-0-	-1002	-0-	10968	2			N	-0-
07	12369 X	11409	-0-	-960	-0-	11409	2			N	-0-

EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 261319		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324			
02	23548 X	19953	-0-	-3595	-0-	19953	2			N	-0-
03	22816 X	20710	-0-	-2106	-0-	20710	2			N	-0-
04	22080 X	18769	-0-	-3311	-0-	18769	2			N	-0-
05	22103 X	19024	-0-	-3079	-0-	19024	2			N	-0-
06	21390 X	18693	-0-	-2697	-0-	18693	2			N	-0-
07	21328 X	18678	-0-	-2650	-0-	18678	2			N	-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 2H		RRCID -> 261378		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431			
02	13137 X	10388	-0-	-2749	-0-	10388	2			N	-0-
03	14043 X	10987	-0-	-3056	-0-	10987	2			N	-0-
04	13530 X	11526	-0-	-2004	-0-	11526	2			N	-0-
05	13981 X	11749	-0-	-2232	-0-	11749	2			N	-0-
06	12450 X	9916	-0-	-2534	-0-	9916	2			N	-0-
07	11904 X	4860	-0-	-7044	-0-	4860	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261402	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7074 - 9866	
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
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-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	261455	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8340 - 12706	
02	9773 X	7924	-0-	-1849	-0-	374	1	N	-0-			-0-
03	10447 X	8303	-0-	-2144	-0-	397	1	N	-0-			-0-
04	9570 X	7812	-0-	-1758	-0-	386	1	N	-0-			-0-
05	9765 X	7478	-0-	-2287	-0-	396	1	N	-0-			-0-
06	8970 X	8598	-0-	-372	-0-	168	1	N	-0-			-0-
*07	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261476	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	9732 - 12474	
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-

WILKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261492	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8663 - 11767	
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-

MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	261493	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	6179 - 9115	
02	7482 X	6987	-0-	-495	-0-	6921	3	N	60	10	1	81
03	7719 X	7463	-0-	-256	-0-	7457	3	N	5			86
04	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3	N	-0-	5	1	81
05	7688 X	7063	-0-	-625	-0-	6987	3	N	69	91	1	59
06	7320 X	6674	-0-	-646	-0-	6674	3	N	-0-			59
07	7471 X	6832	-0-	-639	-0-	6829	3	N	3	5	1	57

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261529	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	6164 - 9182	
02	4524 X	4186	-0-	-338	-0-	4179	3	N	6	6	1	89
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	3	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	N	3			91
06	4380 X	4173	-0-	-207	-0-	4173	3	N	-0-			91
07	4898 X	4105	-0-	-793	-0-	4103	3	N	2	3	1	90

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	261532	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6991 - 9817	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILDLIFE A NE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 261577		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 6850 - 9122	
M	O	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
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-

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261589		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 7602 - 10394	
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-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261594		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 7418 - 9718	
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-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261598		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7963 - 11267	
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-

COLONIAL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261601		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8543 - 12572	
02	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	362 1	17836 2	N	-0-		-0-
03	19003 X	18555	-0-	-448	-0-	388 1	18167 2	N	-0-		-0-
04	18390 X	17480	-0-	-910	-0-	362 1	17118 2	N	-0-		-0-
05	19468 X	17301	-0-	-2167	-0-	376 1	16925 2	N	-0-		-0-
06	18840 X	16094	-0-	-2746	-0-	363 1	15731 2	N	-0-		-0-
07	19468 X	15411	-0-	-4057	-0-	374 1	15037 2	N	-0-		-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261603		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 7152 - 9617	
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

SITTING BULL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261604		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 7308 - 9102	
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-

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	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	
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-	

MEACHAM		WELL #: A 8H		RRCID ->	261607	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7198 - 10776
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-	

MEACHAM		WELL #: A 11H		RRCID ->	261608	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7213 - 11327
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-	

MEACHAM		WELL #: A 12H		RRCID ->	261609	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7301 - 11767
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-	

TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	261982	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7288 - 10160
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-	

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	262008	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8022 - 10708
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-	

ANDERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262009	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	7289 - 9365
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILKINSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	262025	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	7929 PERF. 8543 - 11872	
M	O	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
02	19720 X	18478	-0-	-1242	-0-	18478 2	N	-0-	-0-	-0-
03	20739 X	18772	-0-	-1967	-0-	18772 2	N	-0-	-0-	-0-
04	19830 X	18010	-0-	-1820	-0-	18010 2	N	-0-	-0-	-0-
05	20491 X	18517	-0-	-1974	-0-	18517 2	N	-0-	-0-	-0-
06	19830 X	17031	-0-	-2799	-0-	17031 2	N	-0-	-0-	-0-
07	19747 X	17651	-0-	-2096	-0-	17651 2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262088	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 7557 - 10769	
02	11281 X	10588	-0-	-693	-0-	10588 2	Y	-0-	-0-	2
03	12059 X	9135	-0-	-2924	-0-	9135 2	Y	-0-	-0-	2
04	11670 X	6029	-0-	-5641	-0-	6029 2	Y	-0-	-0-	2
05	11935 X	6285	-0-	-5650	-0-	6285 2	Y	-0-	-0-	2
06	10950 X	5816	-0-	-5134	-0-	5816 2	Y	-0-	-0-	2
07	11315 X	4851	-0-	-6464	-0-	4851 2	Y	-0-	-0-	2

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262111	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6732 PERF. 7351 - 9717	
02	8758 X	7947	-0-	-811	-0-	7947 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9145 X	8162	-0-	-983	-0-	8162 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8850 X	7909	-0-	-941	-0-	7909 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8866 X	8711	-0-	-155	-0-	8711 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8580 X	7842	-0-	-738	-0-	7842 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTER		WELL #: B 11H		RRCID ->	262256	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 7421 - 9927	
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-

CARTER B UNIT		WELL #: 18H		RRCID ->	262296	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	6843 PERF. 7405 - 11621	
02	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	26687 2	N	-0-	-0-	-0-
03	27652 X	26256	-0-	-1396	-0-	26256 2	N	-0-	-0-	-0-
04	26760 X	25874	-0-	-886	-0-	25874 2	N	-0-	-0-	-0-
05	28520 X	27254	-0-	-1266	-0-	27254 2	N	-0-	-0-	-0-
06	27600 X	24549	-0-	-3051	-0-	24549 2	N	-0-	-0-	-0-
07	28520 X	26989	-0-	-1531	-0-	26989 2	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262326	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6591 PERF. 6923 - 8777	
02	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	9150 X	8368	-0-	-782	-0-	8368 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	9238 X	8496	-0-	-742	-0-	8496 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 22H		RRCID ->	262377	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6952 PERF. 7243 - 9749	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HRS PARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262395		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8243 - 10967		
M	O	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	BALANCE
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-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 262402		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8194 - 10780		
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-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 23H		RRCID -> 262404		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7461 - 9827		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 262495		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7557 - 9307		
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-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 21H		RRCID -> 262549		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 7266 - 9772		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLONIAL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262563		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 8074 - 12165		
02	19923 X	17696	-0-	-2227	-0-	161	1	17535	2	N	-0-	-0-
03	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	174	1	20728	2	N	-0-	-0-
04	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	161	1	19610	2	N	-0-	-0-
05	19527 X	19527	-0-	-0-	-0-	162	1	19365	2	N	-0-	-0-
06	20220 X	19298	-0-	-922	-0-	163	1	19135	2	N	-0-	-0-
07	20894 X	20106	-0-	-788	-0-	168	1	19938	2	N	-0-	-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262591		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 7461 - 9761		
02	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-	-0-
03	10633 X	10148	-0-	-485	-0-	10148	2			N	-0-	-0-
04	10290 X	6838	-0-	-3452	-0-	6838	2			N	-0-	-0-
05	10633 X	7939	-0-	-2694	-0-	7939	2			N	-0-	-0-
06	10290 X	5246	-0-	-5044	-0-	5246	2			N	-0-	-0-
07	10633 X	6033	-0-	-4600	-0-	6033	2			N	-0-	-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7540 X	6078	-0-	-1462	-0-	6078	2		N	-0-	-0-
03	9269 X	4963	-0-	-4306	-0-	4963	2		N	-0-	-0-
04	8970 X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2		N	-0-	-0-
05	9269 X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2		N	-0-	-0-
06	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2		N	-0-	-0-
07	8835 X	8646	-0-	-189	-0-	8646	2		N	-0-	-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262602	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7603 - 9931
02	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2		N	-0-	-0-
03	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2		N	-0-	-0-
04	10470 X	9509	-0-	-961	-0-	9509	2		N	-0-	-0-
05	10819 X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2		N	-0-	-0-
06	10470 X	9090	-0-	-1380	-0-	9090	2		N	-0-	-0-
07	10819 X	9866	-0-	-953	-0-	9866	2		N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 6H	RRCID ->	262631	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7413 - 11527
02	20619 X	17522	-0-	-3097	-0-	17522	2		N	-0-	-0-
03	19995 X	18361	-0-	-1634	-0-	18361	2		N	-0-	-0-
04	19230 X	17541	-0-	-1689	-0-	17541	2		N	-0-	-0-
05	19871 X	18521	-0-	-1350	-0-	18521	2		N	-0-	-0-
06	18840 X	17713	-0-	-1127	-0-	17713	2		N	-0-	-0-
07	18724 X	17737	-0-	-987	-0-	17737	2		N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 5H	RRCID ->	262632	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 7444 - 11558
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-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	262633	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7272 - 11508
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-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	262635	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7355 - 10487
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-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	262636	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7511 - 10813
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-
06	13260 X	9276	-0-	-3984	-0-	166	1	9110	2	N	-0-
07	13702 X	10143	-0-	-3559	-0-	174	1	9969	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
DOBSON UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	262680	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7082 - 10179
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	
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-

DOBSON UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	262681	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6988 - 9615
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

DOBSON UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	262682	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7129 - 10687
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-

QUARRY		WELL #:	B 7H	RRCID ->	262839	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7227 - 9667
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-

WEST SANDLIN UNIT		WELL #:	E 1H	RRCID ->	262857	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8691 - 10786
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-

QUARRY		WELL #:	B 10H	RRCID ->	262865	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7381 - 11265
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-

SITTING BULL UNIT		WELL #:	B 4H	RRCID ->	262899	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7243 - 9342
02		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12109 2	N	-0-		179
03		12958 X	11979	-0-	-979	-0-	11971 2	N	7	147 1	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD	WC UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	262913	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6919 - 9079
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	11948	X	11521	-0-	-427	-0-	11521 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14663	X	12715	-0-	-1948	-0-	12715 2	N	-0-	-0-	-0-
04	14190	X	12098	-0-	-2092	-0-	12098 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14663	X	12348	-0-	-2315	-0-	12348 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12600	X	11613	-0-	-987	-0-	11613 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12710	X	12194	-0-	-516	-0-	12194 2	N	-0-	-0-	-0-

TRWD	WC UNIT	WELL #:	10H	RRCID ->	262930	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7003 - 9163
02	7975	X	7232	-0-	-743	-0-	7232 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	7404 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8280	X	6871	-0-	-1409	-0-	6871 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8556	X	6778	-0-	-1778	-0-	6778 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6990 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7719	X	6327	-0-	-1392	-0-	6327 2	N	-0-	-0-	-0-

JOE POOL GEE UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	262931	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9274 - 12251	
02	18009	X	14020	-0-	-3989	-0-	14020 2	N	-0-	-0-	-0-
03	19251	X	15504	-0-	-3747	-0-	15504 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17070	X	14823	-0-	-2247	-0-	14823 2	N	-0-	-0-	-0-
05	16027	X	14751	-0-	-1276	-0-	14751 2	N	-0-	-0-	-0-
06	15000	X	13800	-0-	-1200	-0-	13800 2	N	-0-	-0-	-0-
07	15500	X	15327	-0-	-173	-0-	15327 2	N	-0-	-0-	-0-

MEACHAM	WELL #:	W 14H	RRCID ->	262937	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7369 - 11549	
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEACHAM	WELL #:	W 16H	RRCID ->	262943	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7342 - 11522	
02	20358	X	18552	-0-	-1806	-0-	18552 2	N	-0-	-0-	-0-
03	21514	X	19159	-0-	-2355	-0-	1 1 19158 2	N	-0-	-0-	-0-
04	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	18691 2	N	-0-	-0-	-0-
05	21328	X	19480	-0-	-1848	-0-	19480 2	N	-0-	-0-	-0-
06	20220	X	18042	-0-	-2178	-0-	18042 2	N	-0-	-0-	-0-
07	19840	X	18321	-0-	-1519	-0-	18321 2	N	-0-	-0-	-0-

MEACHAM	WELL #:	W 19H	RRCID ->	262945	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7296 - 11212	
02	22765	X	19580	-0-	-3185	-0-	19580 2	N	-0-	-0-	-0-
03	23064	X	22269	-0-	-795	-0-	22269 2	N	-0-	-0-	-0-
04	23130	X	20601	-0-	-2529	-0-	20601 2	N	-0-	-0-	-0-
05	23901	X	21061	-0-	-2840	-0-	21061 2	N	-0-	-0-	-0-
06	23130	X	19669	-0-	-3461	-0-	19669 2	N	-0-	-0-	-0-
07	22258	X	18545	-0-	-3713	-0-	18545 2	N	-0-	-0-	-0-

JOE POOL GEE UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	262946	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8942 - 13106	
02	20300	X	17378	-0-	-2922	-0-	17378 2	N	-0-	-0-	-0-
03	21700	X	18471	-0-	-3229	-0-	18471 2	N	-0-	-0-	-0-
04	21000	X	20050	-0-	-950	-0-	20050 2	N	-0-	-0-	-0-
05	21018	X	20270	-0-	-748	-0-	20270 2	N	-0-	-0-	-0-
06	19350	X	18811	-0-	-539	-0-	18811 2	N	-0-	-0-	-0-
07	20708	X	19577	-0-	-1131	-0-	19577 2	N	-0-	-0-	-0-

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	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
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-	

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262955		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 9652 - 12032		
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-	

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 262958		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8239 - 13823		
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-	

MEACHAM		WELL #: W 18H		RRCID -> 262975		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7306 - 11660		
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-	

MEACHAM		WELL #: W 20H		RRCID -> 262976		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 7402 - 11116		
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-	

DOBSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262981		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7108 - 9118		
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-	

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 262990		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8381 - 14295		
02	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017 2	N	-0-		-0-	
03	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044 2	N	-0-		-0-	
04	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130 2	N	-0-		-0-	
05	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341 2	N	-0-		-0-	
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647 2	N	-0-		-0-	
07	14911	X	14628	-0-	-283	-0-	14628 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262991		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7448 - 10490	
M	O	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
02	7743 X	7339	-0-	-404	-0-	7284 2	55 9	Y	50	50 1	-0-
03	8277 X	7809	-0-	-468	-0-	7809 2		Y	-0-		-0-
04	8010 X	7605	-0-	-405	-0-	7605 2		Y	-0-		-0-
05	8277 X	7849	-0-	-428	-0-	7795 2	54 9	Y	49	49 1	-0-
06	7710 X	7583	-0-	-127	-0-	7583 2		Y	-0-		-0-
*07	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2		Y	-0-		-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263000		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7353 - 11331	
02	14529 X	13199	-0-	-1330	-0-	13144 2	55 9	Y	50	50 1	-0-
03	15035 X	13649	-0-	-1386	-0-	13649 2		Y	-0-		-0-
04	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14331 2		Y	-0-		-0-
05	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14668 2	54 9	Y	49	49 1	-0-
06	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	17626 2		Y	-0-		-0-
*07	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	17491 2		Y	-0-		-0-

TRWD II		WELL #: B 4H		RRCID -> 263005		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7019 - 10061	
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-		-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	8917	-0-	5917	5917	8917 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	10454	-0-	7354	13271	10454 2		N	-0-		-0-

RICE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263035		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7946 - 12037	
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-

DOBSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263054		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7128 - 10225	
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-

HATCHER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263070		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7799 - 9835	
02	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	164 1	9607 2	N	-0-		-0-
03	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	337 1	9803 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
04	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	32 1	11128 2	N	-0-		-0-
05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637 2		N	-0-		-0-
06	7770 X	6730	-0-	-1040	-0-	221 1	6507 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
*07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	324 1	7778 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

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

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

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-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

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-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

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-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

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-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	263120	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	6930	- 10308
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	263203	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	8209	- 10649
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-

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7238	- 10722
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-

CURRY UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	263224	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7319	- 9289
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-		N	-0-		-0-

HATCHER UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7386	- 9422
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-

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	263356	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	8452	- 10958
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-

TRADITION UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	263357	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7221	- 10263
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	263359	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7436 - 11442	
M	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
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-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	8H	RRCID ->	263360	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 8216 - 11794	
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	7031 2	-0-	
*07	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916 2	N	-0-	-0-	

FEDERAL	WELL #:	C 4H	RRCID ->	263385	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7037 - 9659	
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-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	263388	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7139 - 12189	
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-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	11H	RRCID ->	263451	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 949 - 12455	
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-	

TRWD HEARNE	WELL #:	5H	RRCID ->	263454	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6993 - 8801	
02	10440 X	9535	-0-	-905	-0-	226 1	N	9309 2	-0-	
03	10881 X	9971	-0-	-910	-0-	244 1	N	9727 2	-0-	
04	10470 X	9411	-0-	-1059	-0-	235 1	N	9176 2	-0-	
05	10819 X	10063	-0-	-756	-0-	246 1	N	9817 2	-0-	
06	10320 X	9631	-0-	-689	-0-	238 1	N	9393 2	-0-	
*07	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	244 1	N	10205 2	-0-	

RICE UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	263469	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8011 - 12102	
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-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14529	X	13204	-0-	-1325	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
03	15035	X	14664	-0-	-371	-0-	14664	2		N	-0-			-0-
04	13980	X	13432	-0-	-548	-0-	13432	2		N	-0-			-0-
05	14322	X	14066	-0-	-256	-0-	14066	2		N	-0-			-0-
06	14190	X	13351	-0-	-839	-0-	13351	2		N	-0-			-0-
07	14663	X	13496	-0-	-1167	-0-	13496	2		N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 263482		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7090 - 10472				
02	7714	X	6455	-0-	-1259	-0-	6455	2		Y	-0-			-0-
03	8432	X	6989	-0-	-1443	-0-	6989	2		Y	-0-			-0-
04	8160	X	6195	-0-	-1965	-0-	6195	2		Y	-0-			-0-
05	8432	X	6293	-0-	-2139	-0-	6217	2	76	9	Y	69	1	-0-
06	7380	X	6321	-0-	-1059	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-
07	6975	X	6064	-0-	-911	-0-	6064	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263487		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7182 - 10484				
02	10353	X	9547	-0-	-806	-0-	9547	2		Y	-0-			16
03	10943	X	10006	-0-	-937	-0-	10006	2		Y	-0-			16
04	10470	X	9508	-0-	-962	-0-	9508	2		Y	-0-			16
05	10509	X	9753	-0-	-756	-0-	9753	2		Y	-0-			16
06	10080	X	9244	-0-	-836	-0-	9244	2		Y	-0-			16
07	10199	X	9557	-0-	-642	-0-	9557	2		Y	-0-			16

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263488		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 7107 - 9081				
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-

RICE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263489		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 8026 - 12117				
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-

AZCO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263490		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 6983 - 8177				
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-

AZCO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263491		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6984 - 8624				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
AZCO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263492		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6902 - 8542	
M	O	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
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-

AZCO UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263496		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 6822 - 8462	
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-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263564		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7349 - 11233	
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

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263589		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7310 - 11960	
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

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263611		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6768		PERF. 6907 - 8605	
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-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 263671		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7415 - 11299	
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

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263672		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7589 - 9449	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263682		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6758 - 8090		
M	O	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
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-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 263712		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8137 - 10232		
02	9918 X	1186	-0-	-8732	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
03	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-			-0-
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			N	-0-			-0-
05	9455 X	2034	-0-	-7421	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
06	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2	N	-0-			-0-
*07	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2	N	-0-			-0-

TRWD HEARNE		WELL #: 13H		RRCID -> 263768		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7041 - 8395		
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-

RICE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263792		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7961 - 11921		
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-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID -> 263877		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7001 - 9081		
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

R E PETTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263895		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7208 - 10170		
02	12209 X	11307	-0-	-902	-0-	11250	2	57	9	Y	52	94
03	12989 X	12088	-0-	-901	-0-	12026	2	62	9	Y	56	70
04	12090 X	11132	-0-	-958	-0-	11090	2	42	9	Y	38	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	33
07	12090 X	10813	-0-	-1277	-0-	10790	2	23	9	Y	21	54

R E PETTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263896		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 7288 - 10080		
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

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	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
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	82
04	12180 X	11523	-0-	-657	-0-	11504	2	19	9	Y	17	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

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264013		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6747 - 8079		
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-

RICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264030		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7908 - 10856		
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-

RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7874 - 10822		
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-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 264035		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8147 - 10407		
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-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 264036		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8295 - 11583		
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-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 264037		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6971 - 9707		
02	11339 X	9940	-0-	-1399	-0-	9940	2			Y	-0-	-0-
03	11718 X	10713	-0-	-1005	-0-	10713	2			Y	-0-	-0-
04	11040 X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			Y	-0-	-0-
05	11408 X	10460	-0-	-948	-0-	10460	2			Y	-0-	-0-
06	10590 X	9818	-0-	-772	-0-	9818	2			Y	-0-	-0-
07	10726 X	9796	-0-	-930	-0-	9796	2			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264043		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7052 - 9437	
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	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5568 X	4075	-0-	-1493	-0-	4075 2		Y	-0-		-0-
03	5766 X	3672	-0-	-2094	-0-	3672 2		Y	-0-		-0-
04	5190 X	4217	-0-	-973	-0-	4217 2		Y	-0-		-0-
05	5363 X	3321	-0-	-2042	-0-	3321 2		Y	-0-		-0-
06	4590 X	3720	-0-	-870	-0-	3720 2		Y	-0-		-0-
07	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	4212 2		Y	-0-		-0-

AZCO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264044		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 7097 - 8957	
02	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445 2		N	-0-		-0-
03	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	10105 2		N	-0-		-0-
04	9750 X	9443	-0-	-307	-0-	9443 2		N	-0-		-0-
05	10106 X	9800	-0-	-306	-0-	9800 2		N	-0-		-0-
06	9780 X	9018	-0-	-762	-0-	9018 2		N	-0-		-0-
07	10106 X	8969	-0-	-1137	-0-	8969 2		N	-0-		-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264046		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6895 - 9155	
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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #: L 7H		RRCID -> 264047		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 7097 - 10484	
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 264049		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7004 - 9389	
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-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 264052		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7456 - 9728	
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-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 6H		RRCID -> 264072		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7060 - 11970	
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 264077		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 7017 - 9277	
M	O	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
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-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264078		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7017 - 9482	
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-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264098		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7229 - 10266	
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-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264099		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7186 - 9651	
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264100		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7003 - 8861	
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-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264101		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7680 - 9598	
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-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 264107		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 7183 - 10045	
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	2		N	-0-		-0-
03	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2		N	-0-		-0-
04	23238 X	23238	-0-	-0-	-0-	23238	2		N	-0-		-0-
05	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2		N	-0-		-0-
06	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2		N	-0-		-0-
*07	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	23312	2		N	-0-		-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264111		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7222 - 9082		
02	11368 X	10637	-0-	-731	-0-	10637	2		N	-0-		-0-
03	11811 X	11358	-0-	-453	-0-	11358	2		N	-0-		-0-
04	11430 X	10750	-0-	-680	-0-	10750	2		N	-0-		-0-
05	11811 X	11084	-0-	-727	-0-	11084	2		N	-0-		-0-
06	11310 X	10643	-0-	-667	-0-	10643	2		N	-0-		-0-
07	11377 X	10770	-0-	-607	-0-	10770	2		N	-0-		-0-

MC ESTATES UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 264216		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 7071 - 7273		
02	3016 X	2958	-0-	-58	-0-	128	1	2830	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	82	1	3384	2	N	-0-	-0-
04	3630 X	1784	-0-	-1846	-0-	96	1	1688	2	N	-0-	-0-
05	3751 X	1771	-0-	-1980	-0-	96	1	1675	2	N	-0-	-0-
06	3630 X	20	-0-	-3610	-0-	20	1		N	-0-		-0-
07	3472 X	50	-0-	-3422	-0-	14	1	36	2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 264222		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8353 - 10739		
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-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 264223		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8201 - 10256		
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-

LAKE PLACE		WELL #: A 7H		RRCID -> 264224		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 7130 - 11658		
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-

LAKE PLACE		WELL #: A 6H		RRCID -> 264225		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7391 - 11397		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MT BIRDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264257		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343		
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
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-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264322		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099		
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 264394		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392		
02	6873 X	6158	-0-	-715	-0-	6158 2	Y	-0-		-0-
03	7347 X	6348	-0-	-999	-0-	6348 2	Y	-0-		-0-
04	6960 X	5846	-0-	-1114	-0-	5846 2	Y	-0-		-0-
05	6944 X	5927	-0-	-1017	-0-	5927 2	Y	-0-		-0-
06	6540 X	5558	-0-	-982	-0-	5558 2	Y	-0-		-0-
07	6572 X	5237	-0-	-1335	-0-	5237 2	Y	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 264395		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053		
02	16472 X	16444	-0-	-28	-0-	16444 2	N	-0-		-0-
03	17608 X	17482	-0-	-126	-0-	17482 2	N	-0-		-0-
04	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	19133 2	N	-0-		-0-
05	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19516 2	N	-0-		-0-
06	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	18859 2	N	-0-		-0-
07	19778 X	19005	-0-	-773	-0-	19005 2	N	-0-		-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 264438		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087		
02	11426 X	10398	-0-	-1028	-0-	10398 2	Y	-0-		-0-
03	11780 X	10701	-0-	-1079	-0-	10701 2	Y	-0-		-0-
04	11070 X	10212	-0-	-858	-0-	10212 2	Y	-0-		-0-
05	11315 X	10258	-0-	-1057	-0-	10258 2	Y	-0-		-0-
06	10770 X	10007	-0-	-763	-0-	10007 2	Y	-0-		-0-
07	11129 X	10115	-0-	-1014	-0-	10115 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 264440		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293		
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-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264441		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	264442	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7665 - 10050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264448	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7367 - 9827
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-

BRITT UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	264484	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7465 - 9105
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-
05	3100	N	12515	-0-	9415	14960	372	1	12143 2	N	-0-
06	3000	N	7032	-0-	4032	18992	359	1	6673 2	N	-0-
*07	29206	X	10214	-0-	-18992	-0-	386	1	9828 2	N	-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264743	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6993 - 9729
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-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 3H	RRCID ->	264744	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7182 - 9320
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7562 - 12380
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-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	264747	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7122 - 9958
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14980 2	N	-0-	-0-	-0-
03		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664 2	N	-0-	-0-	-0-
04		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13422 2	N	-0-	-0-	-0-
05		12865 X	12743	-0-	-122	-0-	12743 2	N	-0-	-0-	-0-
06		12450 X	12333	-0-	-117	-0-	12333 2	N	-0-	-0-	-0-
07		12865 X	12538	-0-	-327	-0-	12538 2	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	264749	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7500 - 10924	
02		19198 X	16055	-0-	-3143	-0-	16055 2	N	-0-	-0-	-0-
03		20522 X	17570	-0-	-2952	-0-	17570 2	N	-0-	-0-	-0-
04		17880 X	17150	-0-	-730	-0-	17150 2	N	-0-	-0-	-0-
05		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483 2	N	-0-	-0-	-0-
06		17010 X	16532	-0-	-478	-0-	16532 2	N	-0-	-0-	-0-
07		17732 X	17051	-0-	-681	-0-	17051 2	N	-0-	-0-	-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID ->	264750	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 7240 - 14326	
02		31407 X	26970	-0-	-4437	-0-	26970 2	N	-0-	-0-	-0-
03		33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	33915 2	N	-0-	-0-	-0-
04		31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	31181 2	N	-0-	-0-	-0-
05		31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	31371 2	N	-0-	-0-	-0-
06		32820 X	28829	-0-	-3991	-0-	28829 2	N	-0-	-0-	-0-
07		33914 X	28492	-0-	-5422	-0-	28492 2	N	-0-	-0-	-0-

BRITT UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	264753	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7212 - 9020	
02		9889 X	8964	-0-	-925	-0-	8964 2	N	-0-	-0-	-0-
03		9796 X	9055	-0-	-741	-0-	9055 2	N	-0-	-0-	-0-
04		9360 X	9106	-0-	-254	-0-	9106 2	N	-0-	-0-	-0-
05		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9985 2	N	-0-	-0-	-0-
06		9270 X	9141	-0-	-129	-0-	9141 2	N	-0-	-0-	-0-
07		9579 X	8878	-0-	-701	-0-	8878 2	N	-0-	-0-	-0-

EAGLECREST UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264754	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6917 - 8937	
02		12528 X	9617	-0-	-2911	-0-	9617 2	N	-0-	-0-	-0-
03		12834 X	9910	-0-	-2924	-0-	9910 2	N	-0-	-0-	-0-
04		12120 X	9296	-0-	-2824	-0-	9296 2	N	-0-	-0-	-0-
05		10664 X	9451	-0-	-1213	-0-	9451 2	N	-0-	-0-	-0-
06		10320 X	8641	-0-	-1679	-0-	8641 2	N	-0-	-0-	-0-
07		10292 X	8781	-0-	-1511	-0-	8781 2	N	-0-	-0-	-0-

MT BIRDIE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7760 - 13574	
02		30914 X	26835	-0-	-4079	-0-	26835 2	N	-0-	-0-	-0-
03		32209 X	28076	-0-	-4133	-0-	28076 2	N	-0-	-0-	-0-
04		29820 X	26951	-0-	-2869	-0-	26951 2	N	-0-	-0-	-0-
05		33471 X	33471	-0-	-0-	-0-	33471 2	N	-0-	-0-	-0-
06		32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		32370 X	32370	-0-	-0-	-0-	32370 2	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7496 - 10300	
02		15457 X	13092	-0-	-2365	-0-	13092 2	N	-0-	-0-	-0-
03		16461 X	15728	-0-	-733	-0-	15728 2	N	-0-	-0-	-0-
04		15750 X	15266	-0-	-484	-0-	15266 2	N	-0-	-0-	-0-
05		16275 X	14927	-0-	-1348	-0-	14927 2	N	-0-	-0-	-0-
06		15210 X	13500	-0-	-1710	-0-	13500 2	N	-0-	-0-	-0-
07		15779 X	14054	-0-	-1725	-0-	14054 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6739 - 8227
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	
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-

RFS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264860	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8116 - 10012
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-

BRITT UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	264870	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7429 - 9069
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-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264936	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	9009 - 11765
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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264993	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7629 - 9839
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-

EAGLECREST		WELL #:		4H	RRCID ->	264994	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6931 - 8951
02		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020 2		N	-0-		-0-
03		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12758 2		N	-0-		-0-
04		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606 2		N	-0-		-0-
05		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528 2		N	-0-		-0-
06		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470 2		N	-0-		-0-
*07		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205 2		N	-0-		-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265015	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7998 - 9522
02		16327 X	12743	-0-	-3584	-0-	12743 2		N	-0-		-0-
03		17453 X	1079	-0-	-16374	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
04		16890 X	2224	-0-	-14666	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
05		16306 X	15050	-0-	-1256	-0-	15050 2		N	-0-		-0-
06		15300 X	14886	-0-	-414	-0-	14886 2		N	-0-		-0-
*07		15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	15622 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265016	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7786 -	9921
M	O	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
02	4118 X	4073	-0-	-45	-0-	392 1	3681 2	N	-0-			-0-
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	437 1	3967 2	N	-0-			-0-
04	4200 X	4105	-0-	-95	-0-	430 1	3675 2	N	-0-			-0-
05	4340 X	3949	-0-	-391	-0-	440 1	3509 2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3003	-0-	-1257	-0-	442 1	2561 2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3277	-0-	-1125	-0-	439 1	2838 2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		M 5H	RRCID ->	265017	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7660 -	8976
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-

LMRA WEST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	265122	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 7016 -	9872
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265126	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7810 -	10460
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-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	265309	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 7227 -	14313
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-

TRWD		WELL #:		M 4H	RRCID ->	265310	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 7673 -	9049
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-

LMRA WEST UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	265311	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 7252 -	10108
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		12586 X	11754	-0-	-832	-0-	11754	2	N	-0-			-0-
03		13175 X	12293	-0-	-882	-0-	12293	2	N	-0-			-0-
04		12750 X	11794	-0-	-956	-0-	11794	2	N	-0-			-0-
05		13175 X	11843	-0-	-1332	-0-	11843	2	N	-0-			-0-
06		12330 X	11301	-0-	-1029	-0-	11301	2	N	-0-			-0-
07		12555 X	11119	-0-	-1436	-0-	11119	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265364	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7265 - 11293		
02		18183 X	16045	-0-	-2138	-0-	16045	2	N	-0-			-0-
03		18848 X	16680	-0-	-2168	-0-	16680	2	N	-0-			-0-
04		17880 X	15838	-0-	-2042	-0-	15838	2	N	-0-			-0-
05		18135 X	16108	-0-	-2027	-0-	16108	2	N	-0-			-0-
06		16980 X	15263	-0-	-1717	-0-	15263	2	N	-0-			-0-
07		17143 X	15537	-0-	-1606	-0-	15537	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	265565	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8016 - 10026		
02		11745 X	10459	-0-	-1286	-0-	10459	2	N	-0-			-0-
03		13051 X	11253	-0-	-1798	-0-	11253	2	N	-0-			-0-
04		12630 X	10681	-0-	-1949	-0-	10681	2	N	-0-			-0-
05		13051 X	10478	-0-	-2573	-0-	10478	2	N	-0-			-0-
06		11640 X	10183	-0-	-1457	-0-	10183	2	N	-0-			-0-
07		11253 X	10135	-0-	-1118	-0-	10135	2	N	-0-			-0-

MT ACE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265570	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7792 - 13130		
02		6525 X	2448	-0-	-4077	-0-	198	1	N	-0-	2250	2	-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-

DIXON UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	265574	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7859	PERF. 8102 - 10112		
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-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	265581	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 8025 - 10751		
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-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265584	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6930 - 10214		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RIDDLE		WELL #: B 2H		RRCID -> 265614		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 9251 - 11987	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

RIDDLE		WELL #: B 5H		RRCID -> 265619		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 6782 - 10550	
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-	57

BARBER W UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 265664		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6876 - 8822	
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	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

BARBER W UNIT		WELL #: S 10H		RRCID -> 265665		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6783 - 9099	
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	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

BARBER W UNIT		WELL #: W 6H		RRCID -> 265666		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6789 - 8795	
02	6525 X	6221	-0-	-304	-0-	6188	2	33 9	Y	30	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	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

BARBER W UNIT		WELL #: E 12H		RRCID -> 265667		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 7106 - 12017	
02	12296 X	10264	-0-	-2032	-0-	10234	2	30 9	Y	27	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	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

MOSITES		WELL #: B 2H		RRCID -> 265680		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 6744 - 10306	
02	11948 X	10781	-0-	-1167	-0-	10716	3	65 9	Y	59	-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	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOSITES		WELL #: B 3H		RRCID ->	265681	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6811 - 11679	
M	O	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
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-

LMRA WEST UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	265744	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7111 - 9967	
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-

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7679 - 12439	
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-

ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	265746	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 7730 - 10661	
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-

MT ACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265748	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 8839 - 14723	
02	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	318 1	12043 2	N	-0-		-0-
03	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	331 1	11752 2	N	-0-		-0-
04	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	334 1	11669 2	N	-0-		-0-
05	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	348 1	11020 2	N	-0-		-0-
06	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	345 1	8840 2	N	-0-		-0-
*07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	397 1	9578 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 6H		RRCID ->	265758	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7062 - 9424	
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	39 1	-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-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265765	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7636 - 10478	
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-

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

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

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-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

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-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

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-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

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			N	-0-		-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

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-

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	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
02	8816 X	7822	-0-	-994	-0-	7822	2		Y	-0-		-0-
03	9424 X	8073	-0-	-1351	-0-	8073	2		Y	-0-		-0-
04	9120 X	7756	-0-	-1364	-0-	7756	2		Y	-0-		-0-
05	8928 X	8374	-0-	-554	-0-	8331	2	43 9	Y	39	39 1	-0-
06	8220 X	8114	-0-	-106	-0-	8114	2		Y	-0-		-0-
07	8370 X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2		Y	-0-		-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265790		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7192 - 9894		
02	11310 X	10364	-0-	-946	-0-	10364	2		Y	-0-		2
03	11780 X	10622	-0-	-1158	-0-	10622	2		Y	-0-		2
04	11340 X	10004	-0-	-1336	-0-	10004	2		Y	-0-		2
05	11377 X	10414	-0-	-963	-0-	10414	2		Y	-0-		2
06	10800 X	10017	-0-	-783	-0-	10017	2		Y	-0-		2
07	11067 X	10237	-0-	-830	-0-	10237	2		Y	-0-		2

JOHNSON RANCH		WELL #: I 9H		RRCID -> 265791		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6967 - 9499		
02	7888 X	6855	-0-	-1033	-0-	6855	2		Y	-0-		-0-
03	8308 X	7059	-0-	-1249	-0-	7059	2		Y	-0-		-0-
04	7920 X	6819	-0-	-1101	-0-	6819	2		Y	-0-		-0-
05	7812 X	7058	-0-	-754	-0-	7015	2	43 9	Y	39	39 1	-0-
06	7140 X	7070	-0-	-70	-0-	7070	2		Y	-0-		-0-
07	7316 X	7310	-0-	-6	-0-	7310	2		Y	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265792		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 8001 - 10737		
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-

ROCHIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265793		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 9450 - 12666		
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-

OK CORRAL B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265795		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8746 - 11382		
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-

BARBER W UNIT		WELL #: N 8H		RRCID -> 265796		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6759 - 9125		
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MEACHAM		WELL #: B 21H		RRCID ->	265797	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7318 - 9850
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	
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	N	10095 2		-0-
07	12400 X	10395	-0-	-2005	-0-	98 1	N	10297 2		-0-

MEACHAM		WELL #: B 23H		RRCID ->	265798	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7418 - 9780
02	12934 X	9781	-0-	-3153	-0-	141 1	N	9640 2		-0-
03	10323 X	10086	-0-	-237	-0-	148 1	N	9938 2		-0-
04	10020 X	9497	-0-	-523	-0-	138 1	N	9359 2		-0-
05	10447 X	8692	-0-	-1755	-0-	147 1	N	8545 2		-0-
06	10110 X	8836	-0-	-1274	-0-	145 1	N	8691 2		-0-
*07	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	147 1	N	11038 2		-0-

MEACHAM		WELL #: B 22H		RRCID ->	265800	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7420 - 9506
02	7337 X	4216	-0-	-3121	-0-	282 1	N	3934 2		-0-
03	7843 X	3840	-0-	-4003	-0-	294 1	N	3546 2		-0-
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	274 1	N	3452 2		-0-
05	4495 X	3181	-0-	-1314	-0-	297 1	N	2884 2		-0-
06	4350 X	646	-0-	-3704	-0-	203 1	N	443 2		-0-
07	4495 X	3317	-0-	-1178	-0-	391 1	N	2926 2		-0-

ROCHIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	265801	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8645 - 12488
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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	265803	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7481 - 9877
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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	265805	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7629 - 10753
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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	265806	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7556 - 10462
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211												
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	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-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132												
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-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532												
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-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418												
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-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680												
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02		T. A.	5010	-0-	5010	5588	337 1	4570 2	Y		94	94 8	-0-	
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-	

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

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-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

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-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

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-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

02		11136 X	9494	-0-	-1642	-0-	318 1	9176 2	N		-0-		-0-
03		11346 X	9811	-0-	-1535	-0-	341 1	9470 2	N		-0-		-0-
04		10770 X	9267	-0-	-1503	-0-	332 1	8935 2	N		-0-		-0-
05		11067 X	9363	-0-	-1704	-0-	339 1	9024 2	N		-0-		-0-
06		10290 X	8619	-0-	-1671	-0-	318 1	8301 2	N		-0-		-0-
07		10137 X	8911	-0-	-1226	-0-	340 1	8571 2	N		-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHADY OAK FARM SA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 266081		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996		
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
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-

QUINCY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266083		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983		
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-

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266085		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308		
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-

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 266089		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232		
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-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266091		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346		
02	7627 X	7120	-0-	-507	-0-	420	1	N	-0-	6700 2	-0-
03	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-	7973 2	-0-
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	504	1	N	-0-	7820 2	-0-
05	7626 X	7378	-0-	-248	-0-	491	1	N	-0-	6887 2	-0-
06	8190 X	7539	-0-	-651	-0-	473	1	N	-0-	7066 2	-0-
07	8587 X	6363	-0-	-2224	-0-	483	1	N	-0-	5880 2	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266092		COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310		
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-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 266094		COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON-HUBBLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266096		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 7167 - 9851		
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
02	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2		N	-0-		-0-
03	10292 X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2		N	-0-		-0-
04	9780 X	9518	-0-	-262	-0-	9518	2		N	-0-		-0-
05	10695 X	9525	-0-	-1170	-0-	9525	2		N	-0-		-0-
06	10350 X	9158	-0-	-1192	-0-	8994	2	164 9	N	149	1	-0-
07	10695 X	9108	-0-	-1587	-0-	9108	2		N	-0-		-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 266097		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 7324 - 10426		
02	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12920	2	30 9	Y	27	1	-0-
03	14415 X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	2		Y	-0-		-0-
04	13950 X	12662	-0-	-1288	-0-	12662	2		Y	-0-		-0-
05	14415 X	13001	-0-	-1414	-0-	13001	2		Y	-0-		-0-
06	13410 X	12499	-0-	-911	-0-	12463	2	36 9	Y	33	1	-0-
07	13857 X	12668	-0-	-1189	-0-	12668	2		Y	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 266183		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 8385 - 10595		
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 266184		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 8531 - 11568		
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 266185		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 9718 - 13105		
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 266187		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7270 - 12966		
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-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 266189		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 7178 - 11066		
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 266192		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 7114 - 12780		
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
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 266194		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 8252 - 12641		
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-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 266200		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 7246 - 11860		
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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266377		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 8018 - 10403		
02	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-			-0-
03	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			-0-
04	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-			-0-
05	14291 X	10885	-0-	-3406	-0-	182	1	N	-0-			-0-
06	13830 X	7800	-0-	-6030	-0-	293	1	N	-0-			-0-
07	14291 X	13625	-0-	-666	-0-	194	1	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 29H		RRCID -> 266378		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 8361 - 13360		
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 266380		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7805 - 11693		
02	15950 X	12183	-0-	-3767	-0-	221	1	N	-0-			-0-
03	14880 X	13349	-0-	-1531	-0-	256	1	N	-0-			-0-
04	14400 X	13768	-0-	-632	-0-	232	1	N	-0-			-0-
05	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-			-0-
06	13290 X	13148	-0-	-142	-0-	230	1	N	-0-			-0-
07	14229 X	13847	-0-	-382	-0-	212	1	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 266381		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 7851 - 11485		
02	27028 X	24069	-0-	-2959	-0-	24069	2	N	-0-			-0-
03	28427 X	25057	-0-	-3370	-0-	25057	2	N	-0-			-0-
04	26580 X	24109	-0-	-2471	-0-	24109	2	N	-0-			-0-
05	27311 X	24341	-0-	-2970	-0-	24341	2	N	-0-			-0-
06	25350 X	22907	-0-	-2443	-0-	22907	2	N	-0-			-0-
07	25730 X	22881	-0-	-2849	-0-	22881	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	267059	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7261 - 13402	
M	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
02	33002 X	28694	-0-	-4308	-0-	28694	2		N	-0-			-0-
03	34317 X	29720	-0-	-4597	-0-	29720	2		N	-0-			-0-
04	32010 X	27826	-0-	-4184	-0-	27826	2		N	-0-			-0-
05	32767 X	28919	-0-	-3848	-0-	28919	2		N	-0-			-0-
06	30780 X	27476	-0-	-3304	-0-	27476	2		N	-0-			-0-
07	30659 X	27702	-0-	-2957	-0-	27702	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		30H	RRCID ->	267060	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	8303 - 13302	
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-

RIDDLES		WELL #:		C 2H	RRCID ->	267061	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6599 - 9811	
02	6728 X	6435	-0-	-293	-0-	369	1	6062	2	Y	4	59 1	33
						4	9						
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

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	267065	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	7212 - 11996	
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	267066	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7457 - 12937	
02	25085 X	24958	-0-	-127	-0-	24958	2		N	-0-			-0-
03	27931 X	25797	-0-	-2134	-0-	25797	2		N	-0-			-0-
04	27030 X	10682	-0-	-16348	-0-	25	1	10657	2	N	-0-		-0-
05	27931 X	25022	-0-	-2909	-0-	25022	2		N	-0-			-0-
06	26550 X	22806	-0-	-3744	-0-	22806	2		N	-0-			-0-
07	26691 X	23361	-0-	-3330	-0-	23361	2		N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267096	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	9336 - 14095	
02	16008 X	14220	-0-	-1788	-0-	14220	2		N	-0-			-0-
03	16120 X	14262	-0-	-1858	-0-	14262	2		N	-0-			-0-
04	15600 X	11396	-0-	-4204	-0-	11396	2		N	-0-			-0-
05	16120 X	9988	-0-	-6132	-0-	9988	2		N	-0-			-0-
06	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2		N	-0-			-0-
07	15190 X	14310	-0-	-880	-0-	14310	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
ROSE A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267144	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8053 - 11030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14471 X	-0-	-0-	-14471	-0-						N	-0-					-0-
03	15469 X	9	-0-	-15460	-0-		9	1			N	-0-					-0-
04	14970 X	418	-0-	-14552	-0-		418	1			N	-0-					-0-
05	13082 X	476	-0-	-12606	-0-		476	1			N	-0-					-0-
06	10890 X	316	-0-	-10574	-0-		316	1			N	-0-					-0-
07	434 X	418	-0-	-16	-0-		418	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G		WELL #:		34H	RRCID ->	267152	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7308 - 11450						
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-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	267315	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7101 - 9717						
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-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267544	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 8034 - 11176						
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-

VINSON FEE G		WELL #:		28H	RRCID ->	267582	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7187 - 11733						
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-

ROSE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	267783	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	7984	PERF. 9049 - 12737						
02	28971 X	19861	-0-	-9110	-0-		234	1	19627	3	N	-0-					-0-
03	28985 X	17861	-0-	-11124	-0-		371	1	17490	3	N	-0-					-0-
04	25860 X	17180	-0-	-8680	-0-		377	1	16803	3	N	-0-					-0-
05	24273 X	15964	-0-	-8309	-0-		414	1	15550	3	N	-0-					-0-
06	21900 X	10339	-0-	-11561	-0-		459	1	9880	3	N	-0-					-0-
07	21235 X	1255	-0-	-19980	-0-		269	1	986	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	249 1	9838 2	Y	17	17 8		-0-
03	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	230 1	10406 2	Y	-0-			-0-
04	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	230 1	9349 2	Y	-0-			-0-
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	208 1	9679 2	Y	-0-			-0-
06	10680 X	8601	-0-	-2079	-0-	206 1	8395 2	Y	-0-			-0-
07	10788 X	8325	-0-	-2463	-0-	176 1	8149 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

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-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

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-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

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	NO RPT	-0-	-27900	-0-			N	NO RPT			-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

02	24650 X	19206	-0-	-5444	-0-	19206 2		N	-0-			-0-
03	24521 X	20529	-0-	-3992	-0-	20529 2		N	-0-			-0-
04	23430 X	19166	-0-	-4264	-0-	19166 2		N	-0-			-0-
05	24211 X	19417	-0-	-4794	-0-	19417 2		N	-0-			-0-
06	19860 X	19726	-0-	-134	-0-	19726 2		N	-0-			-0-
07	20522 X	20392	-0-	-130	-0-	20392 2		N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

02	21141 X	11920	-0-	-9221	-0-	11920 2		N	-0-			-0-
03	22041 X	14600	-0-	-7441	-0-	14600 2		N	-0-			-0-
04	21330 X	15938	-0-	-5392	-0-	15938 2		N	-0-			-0-
05	22041 X	16323	-0-	-5718	-0-	16323 2		N	-0-			-0-
06	19020 X	14459	-0-	-4561	-0-	14459 2		N	-0-			-0-
07	16461 X	15461	-0-	-1000	-0-	15461 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268099		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 7009 - 9309	
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
02	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	22790 2	N	-0-			-0-
03	23374 X	23153	-0-	-221	-0-	23153 2	N	-0-			-0-
04	22620 X	22229	-0-	-391	-0-	22229 2	N	-0-			-0-
05	24211 X	21501	-0-	-2710	-0-	21501 2	N	-0-			-0-
06	23430 X	19585	-0-	-3845	-0-	19585 2	N	-0-			-0-
07	24211 X	19467	-0-	-4744	-0-	19467 2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 12H		RRCID -> 268118		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7941 - 11387	
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-

KNAPP B-KNAPP C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 268120		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8214 - 10554	
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-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 5H		RRCID -> 268125		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7147 - 9803	
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-

VINSON FEE E		WELL #: 10H		RRCID -> 268138		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 7238 - 11246	
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-

VINSON FEE F		WELL #: 13H		RRCID -> 268140		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 7248 - 10132	
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-

ROSE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268145		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 9722 - 13569	
02	43645 X	41334	-0-	-2311	-0-	41334 3	N	-0-			-0-
03	46252 X	42799	-0-	-3453	-0-	42799 3	N	-0-			-0-
04	43860 X	40224	-0-	-3636	-0-	40224 3	N	-0-			-0-
05	50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	50065 3	N	-0-			-0-
06	51786 X	51786	-0-	-0-	-0-	51786 3	N	-0-			-0-
*07	54351 X	54351	-0-	-0-	-0-	54351 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GUY UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 268151		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856				
M	O	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
02	24621	X	21959	-0-	-2662	-0-	21959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26319	X	22326	-0-	-3993	-0-	22326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24690	X	21185	-0-	-3505	-0-	21185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24800	X	20666	-0-	-4134	-0-	20666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	22830	X	19918	-0-	-2912	-0-	19918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	23467	X	20218	-0-	-3249	-0-	20218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 268164		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602				
02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15000	X	13854	-0-	-1146	-0-	13854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15686	X	9431	-0-	-6255	-0-	9431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268166		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602				
02	35525	X	33842	-0-	-1683	-0-	33842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35712	X	34181	-0-	-1531	-0-	34181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35370	X	31779	-0-	-3591	-0-	31779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	36549	X	33335	-0-	-3214	-0-	33335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35370	X	31963	-0-	-3407	-0-	31963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36177	X	32525	-0-	-3652	-0-	32525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINSON FEE E-A SA		WELL #: 2H		RRCID -> 268167		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161				
02	21982	X	18524	-0-	-3458	-0-	18524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	22568	X	19811	-0-	-2757	-0-	19811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20970	X	18919	-0-	-2051	-0-	18919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20553	X	19553	-0-	-1000	-0-	19553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19890	X	18839	-0-	-1051	-0-	18839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19809	X	19504	-0-	-305	-0-	19504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FOREST PARK C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268212		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733				
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	430	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	992	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1041	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	465	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640	X	39	-0-	-2601	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2728	X	297	-0-	-2431	-0-	297	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268214		COMPL. DATE 01/10/2013			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324				
02	19807	X	17528	-0-	-2279	-0-	17528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21173	X	19307	-0-	-1866	-0-	19307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20490	X	18063	-0-	-2427	-0-	18063	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20863	X	19787	-0-	-1076	-0-	19787	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19290	X	15963	-0-	-3327	-0-	15963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19313	X	8009	-0-	-11304	-0-	8009	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINSON FEE E		WELL #: 14H		RRCID -> 268218		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162				
02	18444	X	16651	-0-	-1793	-0-	16651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19499	X	17395	-0-	-2104	-0-	17395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18060	X	16784	-0-	-1276	-0-	16784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18662	X	17207	-0-	-1455	-0-	17207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	17670	X	16468	-0-	-1202	-0-	16468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17794	X	16523	-0-	-1271	-0-	16523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209												
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-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590												
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-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063												
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-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297												
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-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859												
02		13224 X	12751	-0-	-473	-0-	452	1	N	38		95
							42	9				
03		13423 X	11797	-0-	-1626	-0-	486	1	N	3	79 1	19
							3	9				
04		12990 X	11758	-0-	-1232	-0-	465	1	N	-0-		19
05		13640 X	12182	-0-	-1458	-0-	529	1	N	-0-		19
06		13200 X	12193	-0-	-1007	-0-	470	1	N	39		58
							43	9				
07		13640 X	11936	-0-	-1704	-0-	395	1	N	-0-		58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FEDERAL NORTH		WELL #: B 12H		RRCID -> 268556		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033		
M	O	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	
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-	

FEDERAL NORTH		WELL #: B 9H		RRCID -> 268557		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587		
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-	

FEDERAL NORTH		WELL #: E 13H		RRCID -> 268560		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014		
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-	

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 268624		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933		
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-	

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 268626		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978		
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-	

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 268660		COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462		
02	25288 X	20533	-0-	-4755	-0-	20533 2	N	-0-		-0-	
03	26164 X	20617	-0-	-5547	-0-	20617 2	N	-0-		-0-	
04	24510 X	18239	-0-	-6271	-0-	18239 2	N	-0-		-0-	
05	30807 X	30807	-0-	-0-	-0-	30807 2	N	-0-		-0-	
06	28003 X	28003	-0-	-0-	-0-	28003 2	N	-0-		-0-	
*07	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	27347 2	N	-0-		-0-	

BALLARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268973		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695		
02	14645 X	13314	-0-	-1331	-0-	13153 3	161 9 Y	146	106 1	163	
03	15376 X	13955	-0-	-1421	-0-	13828 3	127 9 Y	115	95 1	183	
04	14550 X	13264	-0-	-1286	-0-	13170 3	94 9 Y	85	147 1	121	
05	14632 X	13508	-0-	-1124	-0-	13383 3	125 9 Y	114	68 1	167	
06	14010 X	12782	-0-	-1228	-0-	12697 3	85 9 Y	77	111 1	133	
07	14229 X	13015	-0-	-1214	-0-	12917 3	98 9 Y	89	126 1	96	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SANSOM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268974	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7428 - 9868
M	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
02	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2	N	-0-			-0-
03	21979 X	19828	-0-	-2151	-0-	19828	2	N	-0-			-0-
04	21270 X	16865	-0-	-4405	-0-	16865	2	N	-0-			-0-
05	21979 X	20552	-0-	-1427	-0-	20552	2	N	-0-			-0-
06	20820 X	20162	-0-	-658	-0-	20162	2	N	-0-			-0-
07	21080 X	20364	-0-	-716	-0-	20364	2	N	-0-			-0-

ROSE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269021	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	9291 - 12467
02	28362 X	6561	-0-	-21801	-0-	541	1	6020	3	N	-0-	-0-
03	30318 X	8210	-0-	-22108	-0-	662	1	7548	3	N	-0-	-0-
04	29340 X	13176	-0-	-16164	-0-	550	1	12626	3	N	-0-	-0-
05	28365 X	16989	-0-	-11376	-0-	553	1	16436	3	N	-0-	-0-
06	26070 X	13224	-0-	-12846	-0-	503	1	12721	3	N	-0-	-0-
*07	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	405	1	13376	3	N	-0-	-0-

FEDERAL NORTH		WELL #:		B 8H	RRCID ->	269040	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7097 - 12491
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-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	269107	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7590 - 10096
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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269121	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6577 - 10757
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1359	-0-	1359	-0-	1359	2			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	24685	-0-	24685	-0-	26044	2			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	20318	-0-	20318	-0-	46362	2	84	9	Y	76	13
06	62123 X	15761	-0-	-46362	-0-	370	1	15391	2	Y	-0-	13
07	19592 X	12701	-0-	-6891	-0-	290	1	12411	2	Y	-0-	13

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269149	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6739 - 10559
02	20416 X	3313	-0-	-17103	-0-	3313	2			Y	-0-	58
03	21824 X	14439	-0-	-7385	-0-	14439	2			Y	-0-	58
04	25715 X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			Y	-0-	58
05	26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	26670	2	110	9	Y	100	28
06	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	25857	2	1	9	Y	1	29
07	26567 X	25153	-0-	-1414	-0-	25153	2			Y	-0-	29

FEDERAL NORTH		WELL #:		B 10H	RRCID ->	269324	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7077 - 12845
02	42398 X	42398	-0-	-0-	-0-	42398	2			N	-0-	-0-
03	44599 X	44599	-0-	-0-	-0-	44599	2			N	-0-	-0-
04	41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-	-0-
05	42749 X	42265	-0-	-484	-0-	42265	2			N	-0-	-0-
06	41370 X	40380	-0-	-990	-0-	40380	2			N	-0-	-0-
07	42749 X	40903	-0-	-1846	-0-	40903	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269331	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8569 - 14376
M	O	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
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-

ROSE A-ROSE B UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269345	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8443 - 12832
02	49677 X	43927	-0-	-5750	-0-	43927	3	N	-0-			-0-
03	52421 X	46743	-0-	-5678	-0-	46743	3	N	-0-			-0-
04	48060 X	44053	-0-	-4007	-0-	44053	3	N	-0-			-0-
05	48484 X	36153	-0-	-12331	-0-	36153	3	N	-0-			-0-
06	46140 X	35409	-0-	-10731	-0-	35409	3	N	-0-			-0-
07	46965 X	37603	-0-	-9362	-0-	37603	3	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	269410	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	7373 - 9673
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-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269514	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8583 - 11259
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8721 - 12489
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-

FEDERAL NORTH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	269570	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6971 - 11577
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	N	-0-	60	2	-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-

ROSE B-ROSE C UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269644	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8554 - 13710
02	49822 X	46125	-0-	-3697	-0-	46125	3	N	-0-			-0-
03	52390 X	48395	-0-	-3995	-0-	48395	3	N	-0-			-0-
04	50490 X	46787	-0-	-3703	-0-	46787	3	N	-0-			-0-
05	52173 X	43738	-0-	-8435	-0-	43738	3	N	-0-			-0-
06	49440 X	42390	-0-	-7050	-0-	42390	3	N	-0-			-0-
07	49321 X	44003	-0-	-5318	-0-	44003	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FORRESTER A UNIT SA		WELL #: 3H		RRCID ->	269646	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7436 PERF. 7861 - 12475	
M	O	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
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-	

FEDERAL NORTH		WELL #: F 4H		RRCID ->	269668	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6838 PERF. 7109 - 12317	
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-	

COPELAND UNIT		WELL #: I 4H		RRCID ->	269672	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 7084 - 8952	
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-	

QUANT-FORRESTER UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	269722	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7509 PERF. 8127 - 11809	
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-	

COPELAND		WELL #: I 3H		RRCID ->	269784	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6791 PERF. 7527 - 8503	
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-	

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269807	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7692 PERF. 8190 - 11052	
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-	

WEATHERBY UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	269816	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7651 PERF. 8180 - 10628	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4321 X	4140	-0-	-181	-0-	-0-	4140	3		Y	-0-
03		4588 X	4466	-0-	-122	-0-	-0-	4394	3	72	9	65
04		4440 X	4269	-0-	-171	-0-	-0-	4256	3	13	9	12
05		4526 X	4357	-0-	-169	-0-	-0-	4357	3		Y	-0-
06		4380 X	4257	-0-	-123	-0-	-0-	4257	3		Y	-0-
*07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4458	3	85	9	77

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498												
02		8091 X	7365	-0-	-726	-0-	-0-	7333	2	32	9	29
03		8649 X	7304	-0-	-1345	-0-	-0-	7273	2	31	9	28
04		8070 X	7117	-0-	-953	-0-	-0-	7091	2	26	9	24
05		8153 X	7265	-0-	-888	-0-	-0-	7240	2	25	9	23
06		7620 X	6965	-0-	-655	-0-	-0-	6958	2	7	9	6
07		7874 X	6607	-0-	-1267	-0-	-0-	6594	2	13	9	12

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692												
02		14384 X	11689	-0-	-2695	-0-	-0-	11689	2		N	-0-
03		15283 X	13803	-0-	-1480	-0-	-0-	13803	2		N	-0-
04		14790 X	12282	-0-	-2508	-0-	-0-	12282	2		N	-0-
05		13485 X	11753	-0-	-1732	-0-	-0-	11753	2		N	-0-
06		13350 X	11891	-0-	-1459	-0-	-0-	11891	2		N	-0-
07		13795 X	11359	-0-	-2436	-0-	-0-	11359	2		N	-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912												
02		8700 X	6753	-0-	-1947	-0-	-0-	6739	2	14	9	13
03		9300 X	5981	-0-	-3319	-0-	-0-	5968	2	13	9	12
04		8010 X	6864	-0-	-1146	-0-	-0-	6855	2	9	9	8
05		8277 X	7123	-0-	-1154	-0-	-0-	7116	2	7	9	6
06		7440 X	6525	-0-	-915	-0-	-0-	6522	2	3	9	3
07		7223 X	6589	-0-	-634	-0-	-0-	6586	2	3	9	3

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747												
02		9222 X	8024	-0-	-1198	-0-	-0-	8012	2	12	9	11
03		9858 X	7946	-0-	-1912	-0-	-0-	7934	2	12	9	11
04		9330 X	8099	-0-	-1231	-0-	-0-	8089	2	10	9	9
05		9238 X	8239	-0-	-999	-0-	-0-	8233	2	6	9	5
06		8640 X	7775	-0-	-865	-0-	-0-	7772	2	3	9	3
07		8587 X	7784	-0-	-803	-0-	-0-	7782	2	2	9	2

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726												
02		27666 X	23496	-0-	-4170	-0-	-0-	23496	2		N	-0-
03		29574 X	24015	-0-	-5559	-0-	-0-	24015	2		N	-0-
04		26070 X	22446	-0-	-3624	-0-	-0-	22446	2		N	-0-
05		26505 X	24502	-0-	-2003	-0-	-0-	24502	2		N	-0-
06		24300 X	22111	-0-	-2189	-0-	-0-	22111	2		N	-0-
07		25110 X	21464	-0-	-3646	-0-	-0-	21464	2		N	-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190												
02		7366 X	6559	-0-	-807	-0-	-0-	6559	2		N	-0-
03		7874 X	6963	-0-	-911	-0-	-0-	6963	2		N	-0-
04		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	-0-	8355	2		N	-0-
05		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	-0-	8704	2		N	-0-
06		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	-0-	8594	2		N	-0-
07		8649 X	6805	-0-	-1844	-0-	-0-	6805	2		N	-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	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		
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-

WEST RIM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270048	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	6064 - 8890
02	10382 X	9654	-0-	-728	-0-	9545 2	N	99	155 1			84
03	11036 X	10152	-0-	-884	-0-	10073 2	N	72	136 1			20
04	10380 X	9508	-0-	-872	-0-	9464 2	N	40				60
05	10416 X	9971	-0-	-445	-0-	9950 2	N	19				79
06	9990 X	9318	-0-	-672	-0-	9242 2	N	69	41 1			107
07	10323 X	9379	-0-	-944	-0-	9342 2	N	34	124 1			17

BARKSDALE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270069	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8808 - 13594
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-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270147	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6520 - 10128
02	21547 X	15996	-0-	-5551	-0-	15974 2	Y	20	21 1			30
03	22785 X	18798	-0-	-3987	-0-	18768 2	Y	27				57
04	20940 X	18890	-0-	-2050	-0-	18814 2	Y	69	11 1			115
05	20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	20662 2	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	Y	73	10 1			116

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270151	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	6327 - 10717
02	4089 X	1275	-0-	-2814	-0-	1271 2	Y	4	5 1			1
03	3534 X	2438	-0-	-1096	-0-	2435 2	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	Y	2	3 1			11

KELSOE		WELL #:		2H	RRCID ->	270172	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8799 - 10527
02	9947 X	9393	-0-	-554	-0-	9324 2	N	63				235
03	10633 X	9936	-0-	-697	-0-	9856 2	N	73	87 1			221
04	10290 X	9428	-0-	-862	-0-	9372 2	N	51	98 1			174
05	10323 X	9575	-0-	-748	-0-	9519 2	N	51	104 1			121
06	9780 X	9389	-0-	-391	-0-	9326 2	N	57	1 8			177
07	10044 X	9828	-0-	-216	-0-	9778 2	N	45				222

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270310	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	270321	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7511	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	270322	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLM DENTON		WELL #:	B 4H	RRCID ->	270517	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.10011 - 15117	
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-	
ALEDO FARMS		WELL #:	A 2 H	RRCID ->	270523	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6936 - 8669	
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	
ALEDO FARMS		WELL #:	D 1 H	RRCID ->	270524	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 7098 - 8767	
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	
MCGUFFIN UNIT		WELL #:	B 3H	RRCID ->	270710	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5966 - 8968	
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	
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	270714	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 8488 - 12517	
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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270722	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 8790 - 12478	
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
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-

BLM DENTON		WELL #:		B 3H	RRCID ->	270729	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 9115 - 15297	
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270777	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 9064 - 13183	
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-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270862	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8641 - 12249	
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271949	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8303	PERF. 9305 - 12913	
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271950	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8788 - 12862	
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-

BLM DENTON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	271973	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 9209 - 15117	
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-

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

ELKINS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272189		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 9519 - 11529			
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-		

JOHNSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID -> 272190		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7200 - 9724			
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10466	2	77 9	Y	70	70 1	-0-
03	11966	X	10613	-0-	-1353	-0-	10613	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	10045	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	10364	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	10830	X	9511	-0-	-1319	-0-	9442	2	69 9	Y	63	63 1	-0-
07	11191	X	9446	-0-	-1745	-0-	9446	2		Y	-0-	-0-	-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272487		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 7800 - 9792			
02	21199	X	16747	-0-	-4452	-0-	16747	2		N	-0-	-0-	-0-
03	21979	X	17193	-0-	-4786	-0-	17193	2		N	-0-	-0-	-0-
04	20700	X	15946	-0-	-4754	-0-	15946	2		N	-0-	-0-	-0-
05	19840	X	16390	-0-	-3450	-0-	16390	2		N	-0-	-0-	-0-
06	18120	X	13652	-0-	-4468	-0-	13652	2		N	-0-	-0-	-0-
07	17887	X	15358	-0-	-2529	-0-	15358	2		N	-0-	-0-	-0-

WESCO B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272688		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 7529 - 11545			
02	28652	X	24563	-0-	-4089	-0-	24563	2		N	-0-	-0-	-0-
03	29078	X	24894	-0-	-4184	-0-	24894	2		N	-0-	-0-	-0-
04	26940	X	23007	-0-	-3933	-0-	23007	2		N	-0-	-0-	-0-
05	27838	X	22487	-0-	-5351	-0-	22487	2		N	-0-	-0-	-0-
06	25410	X	20350	-0-	-5060	-0-	20350	2		N	-0-	-0-	-0-
07	26257	X	21000	-0-	-5257	-0-	21000	2		N	-0-	-0-	-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272699		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 7432 - 10141			
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-

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 272775		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7298 - 10124			
02	13253	X	11987	-0-	-1266	-0-	11987	2		N	-0-	-0-	-0-
03	14167	X	12463	-0-	-1704	-0-	12251	2	212 9	N	193	193 1	-0-
04	13710	X	11761	-0-	-1949	-0-	11761	2		N	-0-	-0-	-0-
05	13764	X	11883	-0-	-1881	-0-	11883	2		N	-0-	-0-	-0-
06	12600	X	11098	-0-	-1502	-0-	11098	2		N	-0-	-0-	-0-
07	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	11058	2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	273354	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7609 - 11385
M	O	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	
02	25462 X	21605	-0-	-3857	-0-	21605 2	N	-0-			-0-
03	25854 X	21872	-0-	-3982	-0-	21872 2	N	-0-			-0-
04	25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	25418 2	N	-0-			-0-
05	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	28387 2	N	-0-			-0-
06	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	24228 2	N	-0-			-0-
07	26257 X	23651	-0-	-2606	-0-	23651 2	N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	273385	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9373 - 10837
02	8410 X	7494	-0-	-916	-0-	7439 2	55 9 Y	50	50 1		-0-
03	8339 X	7633	-0-	-706	-0-	7633 2	Y	-0-			-0-
04	8070 X	6652	-0-	-1418	-0-	6652 2	Y	-0-			-0-
05	8339 X	5962	-0-	-2377	-0-	5908 2	54 9 Y	49	49 1		-0-
06	7830 X	7433	-0-	-397	-0-	7433 2	Y	-0-			-0-
07	7998 X	7399	-0-	-599	-0-	7399 2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	273625	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8614 - 11956
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-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273626	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7509 - 9259
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-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	273640	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	8055 - 10791
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-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT		WELL #: 29H		RRCID ->	273655	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7452 - 10940
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-

DWG UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	273656	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	11000 - 14387
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PAGE STREET B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274596	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7563 - 12847
M	O	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	
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-	

PAGE STREET D1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	274613	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	8038 - 12550
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-	

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	274614	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7527 - 11520
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-	

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	274619	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7431 - 11667
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-	

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	274623	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7416 - 9792
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-	

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274624	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7004 - 10448
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-	

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	274625	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	8028 - 10996
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-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	48227 X	38319	-0-	-9908	-0-	38319	2	N	-0-	-0-	-0-
03	50158 X	44996	-0-	-5162	-0-	44996	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45880 X	45880	-0-	-0-	-0-	45880	2	N	-0-	-0-	-0-
05	47699 X	47699	-0-	-0-	-0-	47699	2	N	-0-	-0-	-0-
06	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	46174	2	N	-0-	-0-	-0-
07	47399 X	46443	-0-	-956	-0-	46443	2	N	-0-	-0-	-0-

WESCO A1 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275098		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 7044		PERF. 7492 - 12636	
02	48952 X	44428	-0-	-4524	-0-	44428	2	N	-0-	-0-	-0-
03	52018 X	47160	-0-	-4858	-0-	47160	2	N	-0-	-0-	-0-
04	49800 X	44238	-0-	-5562	-0-	44238	2	N	-0-	-0-	-0-
05	50499 X	46057	-0-	-4442	-0-	46057	2	N	-0-	-0-	-0-
06	46980 X	45464	-0-	-1516	-0-	45464	2	N	-0-	-0-	-0-
07	47492 X	46422	-0-	-1070	-0-	46422	2	N	-0-	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA		WELL #: 1H		RRCID -> 275144		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 7042 - 12069	
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

PAGE STREET D1 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 275168		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 7973 - 12365	
02	45182 X	38565	-0-	-6617	-0-	38565	2	N	-0-	-0-	-0-
03	47027 X	45538	-0-	-1489	-0-	45538	2	N	-0-	-0-	-0-
04	44580 X	43302	-0-	-1278	-0-	43302	2	N	-0-	-0-	-0-
05	47149 X	47149	-0-	-0-	-0-	47149	2	N	-0-	-0-	-0-
06	45868 X	45868	-0-	-0-	-0-	45868	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	47348	2	N	-0-	-0-	-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 275402		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 7344 - 10923	
02	22533 X	18343	-0-	-4190	-0-	18343	3	N	-0-	-0-	-0-
03	22909 X	18552	-0-	-4357	-0-	18552	3	N	-0-	-0-	-0-
04	21390 X	17249	-0-	-4141	-0-	17249	3	N	-0-	-0-	-0-
05	20956 X	17236	-0-	-3720	-0-	17236	3	N	-0-	-0-	-0-
06	19530 X	16134	-0-	-3396	-0-	16134	3	N	-0-	-0-	-0-
07	19623 X	16040	-0-	-3583	-0-	16040	3	N	-0-	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: H 11H		RRCID -> 276165		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 7316 - 11056	
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

A&C-ENGLAND ISLE SA		WELL #: 1H		RRCID -> 276179		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 8407 - 11094	
02	35873 X	35718	-0-	-155	-0-	35718	2	N	-0-	-0-	-0-
03	44350 X	44350	-0-	-0-	-0-	44350	2	N	-0-	-0-	-0-
04	42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	42638	2	N	-0-	-0-	-0-
05	42473 X	42473	-0-	-0-	-0-	42473	2	N	-0-	-0-	-0-
06	41160 X	40094	-0-	-1066	-0-	40094	2	N	-0-	-0-	-0-
07	42532 X	39914	-0-	-2618	-0-	39914	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SDA C-B-A-HYDER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	276564	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7619 - 10753
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
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-

HOSLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276738	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7718 - 9398
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-

POWELL-COZART UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276931	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7737 - 9963
02	25114 X	21167	-0-	-3947	-0-	21167	2	N	-0-			-0-
03	26071 X	22536	-0-	-3535	-0-	22536	2	N	-0-			-0-
04	24480 X	21630	-0-	-2850	-0-	21630	2	N	-0-			-0-
05	24025 X	22115	-0-	-1910	-0-	22115	2	N	-0-			-0-
06	22530 X	20270	-0-	-2260	-0-	20270	2	N	-0-			-0-
07	22630 X	21652	-0-	-978	-0-	21652	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 5H	RRCID ->	277060	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7466 - 10820
02	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16298	3	83 9 N	75	70 1		14
03	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16357	3	69 9 N	63	70 1		7
04	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	14777	3	57 9 N	52	55 1		4
05	16244 X	14760	-0-	-1484	-0-	14716	3	44 9 N	40	41 1		3
06	15720 X	14143	-0-	-1577	-0-	14084	3	59 9 N	54	42 1		15
07	16244 X	14172	-0-	-2072	-0-	14136	3	36 9 N	33	42 1		6

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277064	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7767 - 12058
02	37410 X	36685	-0-	-725	-0-	36685	2	N	-0-			-0-
03	39990 X	39547	-0-	-443	-0-	39547	2	N	-0-			-0-
04	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	2	N	-0-			-0-
05	43672 X	43672	-0-	-0-	-0-	43672	2	N	-0-			-0-
06	43854 X	43854	-0-	-0-	-0-	43854	2	N	-0-			-0-
*07	46947 X	46947	-0-	-0-	-0-	46947	2	N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277066	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7803 - 12495
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-

HASLET 78-EPRI SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277109	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7544 - 10860
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277244	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7823 - 10615	
M	O	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
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-

BRUMBAUGH		WELL #:		15H	RRCID ->	277304	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7589 - 10177	
02	35496 X	31877	-0-	-3619	-0-	31877	2	N	-0-			-0-
03	36456 X	31798	-0-	-4658	-0-	31798	2	N	-0-			-0-
04	33780 X	28223	-0-	-5557	-0-	28223	2	N	-0-			-0-
05	34596 X	29721	-0-	-4875	-0-	29721	2	N	-0-			-0-
06	33480 X	27934	-0-	-5546	-0-	27934	2	N	-0-			-0-
07	34069 X	29645	-0-	-4424	-0-	29645	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277331	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7161 - 9523	
02	65105 X	35725	-0-	-29380	-0-	35725	2	N	-0-			-0-
03	69595 X	34367	-0-	-35228	-0-	34367	2	N	-0-			-0-
04	42360 X	30239	-0-	-12121	-0-	30239	2	N	-0-			-0-
05	43772 X	28475	-0-	-15297	-0-	28475	2	N	-0-			-0-
06	42360 X	25010	-0-	-17350	-0-	25010	2	N	-0-			-0-
07	38192 X	24284	-0-	-13908	-0-	24284	2	N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		8H	RRCID ->	277578	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7538 - 9258	
02	31494 X	22677	-0-	-8817	-0-	22677	2	N	-0-			-0-
03	30566 X	23157	-0-	-7409	-0-	23157	2	N	-0-			-0-
04	27690 X	21518	-0-	-6172	-0-	21518	2	N	-0-			-0-
05	26815 X	21365	-0-	-5450	-0-	21365	2	N	-0-			-0-
06	24390 X	19816	-0-	-4574	-0-	19816	2	N	-0-			-0-
07	24242 X	19756	-0-	-4486	-0-	19756	2	N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		12H	RRCID ->	277579	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7732 - 9742	
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-

TERMINAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277601	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7449 - 9811	
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-

TERMINAL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277602	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7869 - 10753	
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-

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

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278080	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	9028 - 11504	
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-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278081	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8374 - 13518	
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-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278335	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8494 - 13262	
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-

MB B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278406	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	8137 - 12373	
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-

MB B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278409	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7750 - 11986	
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-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278418	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8621 - 12637	
02		SHUT IN	20471	-0-	20471	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MB A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279268	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7752 - 11988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

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-

XPLORE OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	197433	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6326 - 6400	
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

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800)		WELL #:		1	RRCID ->	116167	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	5795 - 5800	
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

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	111361	COMPL. DATE	08/12/1980	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5804 - 5812	
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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)		WELL #:		1	RRCID ->	141662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5857 - 5991	
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			63

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		65362 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTAGUE				
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)		//CONT.//		517060									
WICKER, FRANCES IRENE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	5783 - 5900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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		
02		928 #	564	-0-	-364	-0-	553	2	11 9	N	10	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	

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
GARLINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 122661	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	5820 - 5910		
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	

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)				517060									
ZUBER, E.		WELL #:		2	RRCID -> 151495	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	6139	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	

OZARK EXPLORATION, INC.				630611									
DAUBE, LEON ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 086756	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	5852 - 5858		
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	

HINDS-CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 095258	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5868 - 5872		
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	

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
 HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

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	EOM BALANCE
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	26 #	NO RPT	-0-	-26	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

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	85 #	NO RPT	-0-	-85	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - P/A 07/18/16

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

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	865	233 1	632 3	Y	-0-		-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

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-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

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

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905														
M O	ALLOW 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
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	70	15	1	55	3	Y	-0-			14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
PRC OPERATING, INC. 675993														
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718														
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-

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788														
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462														
02	870 N	484	-0-	-386	-0-	97	1	387	2	N	-0-	5	5	50
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	103	1	323	2	N	-0-	5	5	45
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	100	1	285	2	N	-0-	5	5	40
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	103	1	263	2	N	-0-	5	5	35
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	90	1	240	2	N	-0-	5	5	30
07	403 N	255	-0-	-148	-0-	27	1	228	2	N	-0-	5	5	25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P. H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472														
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

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223														
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536														
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

NORTHBRIDGE (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	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
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

RIDER, R. W.		WELL #:		4		RRCID -> 173229		COMPL. DATE 11/00/1998			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566			
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

J.A.M. PRODUCTION		427284		RRCID -> 177427		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068					
MCCLURE-WAGNON "A"		WELL #:		1										
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

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 223706		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708					
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		2										
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

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 088979		COMPL. DATE 01/18/1974			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487					
CRAFT, E. M.		WELL #:		3										
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-

ODELL, W. (5900 CHESTER)		66748 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILBARGER					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 127356		COMPL. DATE 04/01/1988			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899					
KESTER, C.		WELL #:		1										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OMEGA (4950 CONGL.)		67320 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
RICHARDS		WELL #: 1		RRCID -> 087381		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936		
M	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
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-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 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
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	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	153

TEAGUE, B.		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 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
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	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	182

OXFORD-WILLIS (CADD)		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 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
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

OXFORD-WILLIS (CADD)		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 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
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	16 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	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-

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	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

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600														
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467														

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

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														

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808														
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900														

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

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802														

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

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877														
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809														

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728														
02		145 #	103	-0-	-42	-0-	103	3		N	-0-			31
03		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			31
04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			31
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			31
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			31
07		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			31

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784														
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	38	3		N	-0-			84
03		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			84
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			84
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			84
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4		88
*07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230														
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772														
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

DAHAB ENERGY INC. 197200														
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766														
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776														
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		186 # NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-			-0-	
07		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT			-0-	

EAGLE OIL & GAS CO.				238634									
TIPTON, LEOTA		WELL #:		1	RRCID ->	074373	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A	
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	

GENERAL OPERATING COMPANY				300160									
MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066488	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		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-	

PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	100856	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5826
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	

GEORGETOWN OPERATING COMPANY				301276									
PIGG, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	104670	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5749 - 5889	
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	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2008									

L A PRODUCTIONS				479881									
WATSON, CARL H.		WELL #:		1	RRCID ->	206698	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	5540 - 5556	
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-	

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) 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	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

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
 ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
 JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

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

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

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

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	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
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

RODDEN		WELL #: 1		RRCID -> 104674		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5783 - 5826					
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

JEWELL, STELLA A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168227		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 5821 - 5827					
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-

YOUNGER, P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 224910		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5731 - 5814					
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-

YOUNGER, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 224912		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5791 - 5796					
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

CABLE		WELL #: 1		RRCID -> 240592		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A					
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

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

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-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
WADSWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	082698	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5852 - 5858		
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

PARK SPRINGS (MISS.)				69175 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
BUCKNER UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	149608	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6564 - 6655		
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

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		
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

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		465	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		-0-
*03		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-
*04		300	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
*05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
*06		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)																	
MYERS, A. J.																	
DOSS																	
69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
597440																	
WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-				

DOSS																	
WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784																	
02		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					140				
03		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					140				
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					140				
05		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					140				
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					140				
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					140				

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP																	
STUDEBAKER-BASS																	
617342																	
WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779																	
02		211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	3		-0-				
03		168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		168	3		-0-				
04		86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	3		-0-				
05		37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		-0-				
*06		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3		-0-				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

PERRY OPERATING INC.																	
MARLEY																	
656847																	
WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784																	
02		6		6	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	3	9	Y	3	152	
03		0		72	-0-	-0-	72	-0-		69	2	3	9	Y	3	155	
04		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72				Y	3	158	
*05		30	X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-		42				Y	2	160	
06		0		35	-0-	-0-	35	-0-		77	32	2	3	9	Y	3	163
*07		125	N	48	-0-	-0-	-77	-0-		46	2	2	9	Y	2	165	

MARLEY																	
WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		8	N	2	-0-	-0-	-6	-0-		2	2			Y	-0-	-0-	
03		34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-	-0-	
04		30	N	8	-0-	-0-	-22	-0-		8	2			Y	-0-	-0-	
05		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-	-0-	
06		30	N	16	-0-	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-	-0-	
*07		23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-	-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY																	
THOMPSON																	
684629																	
WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746																	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	
03		155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						N	7	47	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	
05		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-	47	
06		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-	47	
*07		59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	21	2	N	-0-	47	

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)		//CONT.//		69961 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645										
MATHIS				WELL #:	1A	RRCID ->	238749	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4924	PERF.	4770 - 4776	
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
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-

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	
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-

PEEK (MARBLE FALLS)				70205 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK					
WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
BLOODWORTH, F.C.				WELL #:	2	RRCID ->	114605	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4518 - 4528	
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							

PERRIN (MARBLE FALLS)				70640 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK					
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	095762	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	5423 - 5434	
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

PERRIN, EAST (3500 STRAWN)		70641 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
JANLO OPERATING		429835										
H-B		WELL #:	1	RRCID ->	245359	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3466 - 3486	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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												

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)		70641 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
THACKER		WELL #:	1	RRCID ->	076633	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

FLARE OIL INC.		271640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
MOORE		033523									
		WELL #:	1	RRCID ->	259791	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	4790 - 4798
02	2146 N	1716	-0-	-430	-0-	1716	2		N	-0-	-0-
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-	-0-
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-	-0-
*07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-	-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
COX, G. R. "A"		033523									
		WELL #:	1	RRCID ->	040745	COMPL. DATE	12/10/1966	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4840 - 4884
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-	27
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	27
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1 9	N	1	28
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1 9	N	1	29
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1 9	N	1	30
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1 9	N	1	31

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
HENDERSON		033523									
		WELL #:	3	RRCID ->	202816	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4858 - 4868
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
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-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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-

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

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

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) //CONT.// 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
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-

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

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

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
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			12
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			12
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	194 2		Y	-0-			12
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-			12
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			12
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	405 2	1 9	N	1	1 8		3
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			3
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477 2	17 9	N	15			18
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	553 2	17 9	N	15			33
06	510 N	182	-0-	-328	-0-	176 2	6 9	N	5			38
07	496 N	18	-0-	-478	-0-	7 2	11 9	N	10			48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			81
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			81
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			81
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			81
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3		N	-0-			81
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			81

PERRIN, SW (CONGL 4850)		//CONT.//		70655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788									
CLAYTON, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	094661	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4328 - 4338	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK, J. T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	095018	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4654 - 4662	
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													

TUCKER, D. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	095100	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4595 - 4602	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKER, D. W.		WELL #:		3	RRCID ->	257195	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4718 - 4730	
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	5 5	3
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2	N	-0-	3 5		-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	077794	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4856 - 4864	
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-	10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	2	N	-0-	10
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	2	N	-0-	10
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	2	N	-0-	10
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	-0-	10
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-	10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	144902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4572 - 4586	
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-	3	9	766	3	N	7	189
							8	9					

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-

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

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-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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-

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	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	** AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	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	** AMT CODE	EOM BALANCE
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						

BLOODWORTH-CAMPSEY		72591 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
		216378											
		WELL #: 1		RRCID -> 093809		COMPL. DATE 04/27/1981			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772				
M	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	** AMT CODE	EOM BALANCE
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						

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	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	** AMT CODE	EOM BALANCE
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
						2	9						
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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-

YOUNGER ENERGY COMPANY			950230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON					
LEE			WELL #: 1RL		RRCID -> 139807		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9004 - 9030				
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

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				
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-

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		
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	10			194
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	10			204
04		60 #	25	-0-	-35	-0-	14	2	11	9	N	10			214
*05		62 #	24	-0-	-38	-0-	12	2	12	9	N	11			225
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	13			238
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	10			248

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				
02		2001 #	1487	-0-	-514	-0-	1487	2			N	-0-			55
03		2573 #	1344	-0-	-1229	-0-	1344	2			N	-0-			55
04		2490 #	1247	-0-	-1243	-0-	1247	2			N	-0-			55
05		2573 #	1063	-0-	-1510	-0-	1063	2			N	-0-			55
06		2130 #	977	-0-	-1153	-0-	977	2			N	-0-			55
07		1581 #	614	-0-	-967	-0-	614	2			N	-0-			55

PRESTON (DAVIS, UPPER)		73050 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON		
ATOKA OPERATING, INC.		036606								
HUDGINS, JOHN		WELL #: 3C		RRCID -> 165986		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

HUDGINS, JOHN		WELL #: 2C		RRCID -> 165990		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972		
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

PRUITT (VIOLA LIME)		73312 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
SCHWARZ, DIETER		WELL #: 1 L		RRCID -> 157718		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320		
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 158657		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160		
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-

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		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-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		
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			14
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			14
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		14 7	-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			-0-
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

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
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	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C. 857738
 RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

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

RALEY, S. W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

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

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

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

ITX CORPORATION 427179
 CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		5	RRCID ->	207258	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5157 - 5709
02	232 N	63	-0-	-169	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	7 1	N	-0-	105 3		-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	N	-0-	164 3		-0-

GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		4	RRCID ->	208001	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5702 - 6328
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-	419 3		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	511 3		-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	509 3		-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	509 3		-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	491 3		-0-
07	558 N	211	-0-	-347	-0-	7 1	N	-0-	204 3		-0-

RHOME (CADD0)		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
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-	947 3		-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-	997 3		-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-	938 3		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	-0-	977 3		-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-	946 3		-0-
07	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	49 1	Y	-0-	963 3		-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	084017	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3666 - 3714
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	091009	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4015 - 4247
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-	683 3		25
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	4	724 3		29
						4 9					
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	19	686 3	22 1	-0-
						21 9					
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	31 1	Y	1	672 3	1 1	-0-
						1 9					
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	34 1	Y	-0-	655 3		-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-	715 3		-0-

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

 GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					-0-	
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	N	-0-					-0-	
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	-0-					-0-	
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	N	-0-					-0-	
*07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	N	-0-					-0-	

 THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

02		1044 N	1042	-0-	-2	-0-	-0-	45	1	997	3	N	-0-					-0-	
03		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	-0-	49	1	1054	3	N	-0-					-0-	
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	-0-					-0-	
05		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	-0-	47	1	1044	3	N	-0-					-0-	
06		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	-0-	47	1	1001	3	N	-0-					-0-	
07		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	-0-	49	1	1028	3	N	-0-					-0-	

 WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

02		377 N	153	-0-	-224	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-	
03		403 N	93	-0-	-310	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-	
04		300 N	162	-0-	-138	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-	
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-	
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-	

 WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

02		319 N	315	-0-	-4	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-	
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-	
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-	
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-	
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-	
07		341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-	

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

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-

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 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
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-

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	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	751			Y	NO RPT		-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	
02	DLQ G-10	251	-0-	251 B	3181	251	2	N	-0-		73
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3181							
03	DLQ G-10	251	-0-	251 B	3432	251	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

LEACH		WELL #: R 2		RRCID -> 273281		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 4935 - 5364	
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

VIRGIL MAXWELL		WELL #: N 1		RRCID -> 273282		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 5443		PERF. 4931 - 5338	
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

FRANK		WELL #: N 1		RRCID -> 273283		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4843 - 5336	
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

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	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	BALANCE

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

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														
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

BRG LONE STAR LTD. 090870														
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120														
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

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394														
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

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382														
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

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														
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-

RISCH, EAST (CADD 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CD CONSULTING & OPERATING CO.			120043									
BROOKS			WELL #: 1		RRCID -> 104440			COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290		
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

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		
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-

WOMACK, T. W. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 179601			COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294		
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
							3 9					
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	72 1	358 3	Y	11		14
							12 9					
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	89 1	542 3	Y	18		32
							20 9					
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	92 1	550 3	Y	15		47
							17 9					
*07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	83 1	576 3	Y	6		53
							7 9					

LITTLE, J. A.			WELL #: 3		RRCID -> 186558			COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034		
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-

LAKOTA ENERGY, LTD.			483657									
STEWART			WELL #: 2		RRCID -> 163644			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971		
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

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	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
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

SABRE OPERATING, INC.				742261										
STEWART-WOMACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196307	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3110 - 3292		
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

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)				76875 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: WISE				
BRECK OPERATING CORP.				089974										
OATES, W. I.		WELL #:		1 T	RRCID ->	043006	COMPL. DATE	02/04/1955	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4250 - 4294		
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
NEWSOME, D. W.		WELL #:		7	RRCID ->	173730	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4312 - 5131		
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

RKW OPERATING LLC				714311										
WILKINS		WELL #:		1	RRCID ->	219818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	3936 - 3954		
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-

RIVER BEND (3100) FIELD				77003 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
THETFORD, IRA L.		WELL #:		1	RRCID ->	021724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	N/A		
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

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

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

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		
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

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		
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 2	N	-0-			97
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	8 1	72 2	N	-0-			97
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35 1	172 2	N	-0-			97
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-			97
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 2	N	-0-			97
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	32 1	124 2	N	-0-			97

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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	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
02	493 N	320	-0-	-173	-0-	320 2	N	-0-			61
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 2	N	2			63
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			63
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			63
06	420 N	167	-0-	-253	-0-	167 2	N	-0-			63
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 2	N	-0-			63

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

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

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

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-

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

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

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

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

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

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

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								
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
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

MONTGOMERY		WELL #: 6A		RRCID -> 127508		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150								
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

ABERNATHIE		WELL #: 4		RRCID -> 129432		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132								
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-

SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174								
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

JAGODA		WELL #: 1		RRCID -> 130093		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273								
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

MILLER, W. Q.		WELL #: 1		RRCID -> 130680		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234								
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

FORE		WELL #: 5		RRCID -> 132394		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290								
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

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 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
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

RILEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139599		COMPL. DATE 09/21/1991		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079		
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-

MYERS, A. F. "R"		WELL #: R 2		RRCID -> 160653		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404		
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

HEIRS, JACKSON "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 161109		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392		
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

ELLIS		WELL #: R 6		RRCID -> 161110		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160		
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

WELLS		WELL #: R 1		RRCID -> 162307		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398		
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

ROPER		WELL #: R 4		RRCID -> 163433		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292		
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

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763														
JACKSON HEIRS "A"		WELL #: R 7		RRCID -> 165313		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488								
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
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

DELYNN				WELL #: R 1		RRCID -> 168439		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5134 - 5144				
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

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						
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

ROPER				WELL #: 6		RRCID -> 148559		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5266 - 5278				
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

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						
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

JACKSON HEIRS "B"				WELL #: 4		RRCID -> 279828		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4756 - 4766				
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-

RUSMAG (KEN SAND)		//CONT.//		78972 625	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
SLUSHER		WELL #:		3U	RRCID ->	279831	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4790 - 4797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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	
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

SLUSHER "C"		WELL #:		4T	RRCID ->	245702	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4918 - 4945	
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

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	
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-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825					CNTY: JACK				
SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	133337	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4872 - 4881	
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-

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	
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

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900)		//CONT.// 78980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629										
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 100426		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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

WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 264093		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920				
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 215327		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026				
HENDERSON "C"		WELL #: 1										
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	2	1	9	N	1	57
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	58
04	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1396	2	1	9	N	1	59
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1	60
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1508	2	1	9	N	1	61
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	62

HENDERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234445		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082				
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	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	108
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	329	2	66	9	N	60	168

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID -> 121266		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646			
FOWLER		WELL #: 2									
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014 - P/A 12-30-2014											

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			
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-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK									
EXCEL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 256865															
SHEPHERD		WELL #: 1		RRCID -> 186299		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030									
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	
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-	

MYERS, A. J.		597440															
PEEL		WELL #: 3		RRCID -> 176609		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90	

PEEL		WELL #: 4		RRCID -> 178070		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	

HOOTEN		WELL #: 07/24/2002		RRCID -> 179814		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57	

WIMBERLY		WELL #: 12/18/2004		RRCID -> 182199		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45	

BEITEL		WELL #: 1		RRCID -> 186300		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK									
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440		WELL #: 3		RRCID -> 190340		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5300 - 5320					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 195140		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5296 - 5303							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 195141		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5144 - 5174							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267437		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5717		PERF. 4957 - 4970							
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	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE)		79292 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK									
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		WELL #: 3		RRCID -> 162479		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 4998		PERF. 4835 - 4851					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02		3683 #	3127	-0-	-556	-0-	644 1	2437 2	N			42		181								
							46 9															
03		3627 #	3316	-0-	-311	-0-	713 1	2564 2	N			35	1 8	215								
							39 9															
04		3860 R	3860	-0-	-0-	-0-	690 1	3107 2	N			57	158 1	114								
							63 9															
05		3782 #	3493	-0-	-289	-0-	713 1	2657 2	N			112	168 1	58								
							123 9															
06		3660 #	2875	-0-	-785	-0-	690 1	2165 2	N			18		76								
							20 9															
07		3999 #	3217	-0-	-782	-0-	713 1	2454 3	N			45		121								
							50 9															

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
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								

LUCAS UNIT #2													WELL #:	1	RRCID ->	267648	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	7982 - 8375
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-								

LUCAS-OBN UNIT 1													WELL #:	1	RRCID ->	267649	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7931 - 8513
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								

LUCAS-STATE #2-1													WELL #:	1	RRCID ->	280795	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	7620 - 8490
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-								

MANN													WELL #:	1	RRCID ->	280796	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7340 - 8135
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-								
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-								

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 AMEN OIL LLC 016944
 FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M	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
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-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M	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
02	3422	2290	-0-	-1132	-0-	113 1	2166 2	N	10			152
03	3565	2919	-0-	-646	-0-	11 9	599 1	N	8	150 1		10
04	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	9 9	122 1	N	2			12
05	2449 #	2157	-0-	-292	-0-	2 9	126 1	N	8			20
06	2820 #	2074	-0-	-746	-0-	9 9	122 1	N	3			23
07	2914 #	2119	-0-	-795	-0-	3 9	122 1	N	5			28
						6 9						

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 STOVALL OPERATING CO. 824339
 ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M	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
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

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	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
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

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	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
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-

SCAN (CONGL)		//CONT.//		81385 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		26	RRCID ->	119141	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	4434	PERF. 4054 - 4072			
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
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-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		35	RRCID ->	120683	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4142 - 4236			
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-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150)		WELL #:		1	RRCID ->	224142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3143 - 3202	CNTY: YOUNG		
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	224142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3143 - 3202	CNTY: YOUNG		
NESBITT "F"		WELL #:		1	RRCID ->	224142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3143 - 3202	CNTY: YOUNG		
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

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		WELL #:		1	RRCID ->	122663	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5804 - 5820	CNTY: JACK		
CARIBOU OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	122663	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5804 - 5820	CNTY: JACK		
RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	122663	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5804 - 5820	CNTY: JACK		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	124392	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	5947	PERF. 5768 - 5778			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPER OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	125523	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 5688 - 5698			
STALEY		WELL #:		2	RRCID ->	125523	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 5688 - 5698			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

SEWELL (CADDO)		82450 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
KRAMER OPERATING, LLC		476586														
STEELE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 021608		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		N/A								
						PERF.		3730 - 3878								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 279792		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 4276		PERF. 3836 - 3868						
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

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 067241		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3723 - 3782						
STEELE ESTATE		WELL #: 4														
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

STEELE, MARK E.		816891		RRCID -> 021606		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
VAUGHN "D"		WELL #: 1														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SEWELL (MARBLE FALLS)		82450 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG								
BIG W OIL COMPANY		070715														
HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 112040		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 4050 - 4078						
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																

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						
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-

SHABAY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		82508 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.//		068360								
GREEN-AMOT		WELL #:		1 T	RRCID ->	072996	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	5149	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
03	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
04	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
05	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
06	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
07	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14												

GREEN AMOT		WELL #:		2	RRCID ->	085120	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4674 - 4915
02	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		152
03	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	561	2	13 9	164
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	494	2	4 9	25
05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-				25
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-				25
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				25

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870	RRCID ->	031055	COMPL. DATE	08/17/1963	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4725 - 4922
02	667	N	612	-0-	-55	B	-0-	612	3		38
03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	683	3	2 9	40
04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3		40
05	651	N	623	-0-	-28	B	-0-	623	3		40
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3		40
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3		40

BRIGADIER OPERATING, LLC		WELL #:		092592	RRCID ->	274363	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	6024	PERF. 4848 - 5140	
02	10179	X	5155	-0-	-5024	B	-0-	5155	2		35	
03	12352	X	12352	-0-	-0-	B	-0-	12214	2	138 9	151	
04	10371	X	10371	-0-	-0-	B	-0-	10241	2	130 9	108	
05	10805	X	10805	-0-	-0-	B	-0-	10695	2	110 9	45	
06	11160	X	10499	-0-	-661	B	-0-	10398	2	101 9	129	
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	B	-0-			N	NO RPT	129

HOUSE		WELL #:		S 3	RRCID ->	277417	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	5322	PERF. 4763 - 4907	
02	7939	X	7939	-0-	-0-	B	-0-	7881	2	58 9	55	
03	6983	X	6983	-0-	-0-	B	-0-	6976	2	7 9	61	
04	7254	X	7254	-0-	-0-	B	-0-	7248	2	6 9	66	
05	7249	X	7249	-0-	-0-	B	-0-	7241	2	8 9	73	
06	5348	X	5348	-0-	-0-	B	-0-	5348	2		73	
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	B	-0-			N	NO RPT	73

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		217005	RRCID ->	099684	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF. 4804 - 4809
02	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2		87
03	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2		87
04	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2		87
05	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2		87
06	780	N	765	-0-	-15	B	-0-	765	2		87
07	806	N	776	-0-	-30	B	-0-	776	2		87

SHAHAN (CONGL.)		82582 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
SUNRISE ENTERPRISES		829800										
CORY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219477		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671				
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
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-

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				
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-

SHANAFELT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 079211		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		RRCID -> 172895		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870				
BOLEY		WELL #: 4										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAWVER (STRAWN 2600)		//CONT.// 82808 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999								
MADER UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 174315		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884		
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
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-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON		
WIMBERLY		WELL #: 3		RRCID -> 180727		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 181412		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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

M-B OPERATING CO., INC.		517790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON		
COFFMAN, A. L.		WELL #: 6UT		RRCID -> 068493		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A		
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-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT		WELL #: 1 V		RRCID -> 076428		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A		
02	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	Y	-0-		90
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	Y	-0-		90
04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	Y	-0-		90
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	Y	-0-		90
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	Y	-0-		90
*07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2	Y	-0-		90

SHERMAN (DAVIS)		//CONT.//		83162 153	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GRAYSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
WOODSON, GLEN D. ET AL				WELL #:	8 U	RRCID ->	078869	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		87 N	65	-0-	-22	-0-	65 3	N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3	N	-0-			-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3	N	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400)				83162 170	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAYSON			
BKM PRODUCTION				072533								
MCCULLOUGH, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	117439	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 8007 - 8169
02		5742 #	5543	-0-	-199	-0-	5542 3	1 9 N	1			151
03		6355 #	5790	-0-	-565	-0-	5789 3	1 9 N	1			152
04		6150 #	5015	-0-	-1135	-0-	5014 3	1 9 N	1			153
05		6355 #	5687	-0-	-668	-0-	5686 3	1 9 N	1			154
06		5730 #	5379	-0-	-351	-0-	5378 3	1 9 N	1			155
07		5921 #	5689	-0-	-232	-0-	5688 3	1 9 N	1			156

XTO ENERGY INC.				945936								
DARTER 3				WELL #:	4 L	RRCID ->	093522	COMPL. DATE	04/28/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8090 - 8245
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-

RISING, H. L. ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	145460	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7948 - 7988
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-

WALLACE, MAGGIE				WELL #:	1	RRCID ->	178606	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8820 - 8830
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-

SHERMAN (DAVIS 9100)				83162 187	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAYSON			
JACO, TROY INC.				429415								
KREAGER				WELL #:	1 U	RRCID ->	084365	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7850 - 8438
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

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
 CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* AMT	* AMT	EOM BALANCE	
02	1769 #	1655	-0-	-114	-0-	1655	2			N	-0-				155	
03	1891 #	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-				155	
04	1800 #	1589	-0-	-211	-0-	1583	2	6	9	N	5				160	
05	1767 #	1102	-0-	-665	-0-	1099	2	3	9	N	3				163	
06	1710 #	860	-0-	-850	-0-	860	2			N	-0-	116	1	7	6	40
07	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					40

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

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

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

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

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900)												
BKM PRODUCTION												
MCRAB, SARAH												
83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
072533												
WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		0 W	14434	-0-	14434	363073	14310	3	124	9	N	305
03		0 W	14917	-0-	14917	377990	14786	3	131	9	N	281
04		14250	14099	-0-	-151	377839	13969	3	130	9	N	247
05		14725	13889	-0-	-836	377003	13589	3	300	9	N	214
06		14250	12348	-0-	-1902	375101	12223	3	125	9	N	328
*07		14725	13280	-0-	-1445	373656	13145	3	135	9	N	148

XTO ENERGY INC.												
SHERMAN (8900 PENN) UNIT												
945936												
WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767												
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-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT												
WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A												
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

SHERMAN (8900 PENN) UNIT												
WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796												
02	DLQ	G-10	3205	-0-	3205	8709	3205	3			Y	-0-
03		8075	3535	-0-	-4540	4169	3535	3			Y	-0-
04		6933 R	2764	-0-	-4169	-0-	2764	3			Y	-0-
05		2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-
06		2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-
*07		3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT												
WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009												
02	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	5052	1747	3			Y	-0-
03		6898 R	1846	-0-	-5052	-0-	1846	3			Y	-0-
04		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-
05		1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-
06		1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1498	3	6	9	Y	-0-
*07		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1541	3	21	9	Y	1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT												
WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	6216	2161	3	7	9	Y	-0-
03		8075	2345	-0-	-5730	486	2335	3	10	9	Y	-0-
04		1887 R	1401	-0-	-486	-0-	1393	3	8	9	Y	-0-
05		2201 #	1839	-0-	-362	-0-	1832	3	7	9	Y	-0-
06		2130 #	1849	-0-	-281	-0-	1840	3	9	9	Y	-0-
07		2201 #	1965	-0-	-236	-0-	1957	3	8	9	Y	-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 JACO, TROY INC. 429415
 KREAGER

WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 HUDGINS, JOHN

WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

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

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

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

DOOLAREE CORPORATION 223275
 MITCHELL-HALL

WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

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-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
 COFFMAN, A. L.

WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

XTO ENERGY INC. 945936
 LOGSTON, ROY

WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

02	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	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-

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	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
02		3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	3				N	-0-					-0-
03		3672 R	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	3				N	-0-					-0-
04		3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	3				N	-0-					-0-
05		3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	3080	3				N	-0-					-0-
06		2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	3				N	-0-					-0-
*07		3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	3				N	-0-					-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

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

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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2					Y	-0-					-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2					Y	-0-					-0-
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2					Y	-0-					-0-
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2					Y	-0-					-0-
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2					Y	-0-					-0-
*07		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2					Y	-0-					-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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-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-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02		2755	1349	-0-	-1406	-0-	1349	2					N	-0-					56		
03		2108 #	1476	-0-	-632	-0-	1476	2					N	-0-					56		
04		1770 #	1493	-0-	-277	-0-	1493	2					N	-0-					56		
05		1581 #	1110	-0-	-471	-0-	1110	2					N	-0-					56		
06		1440 N	1077	-0-	-363	-0-	1077	2					N	-0-			21	1	17	6	18
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK)			83167 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: GRAYSON	
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE			503711									
GARR, W. N.			WELL #: 1		RRCID -> 021625			COMPL. DATE 04/20/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 10318 - 10325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1827 #	1716	-0-	-111	-0-	1670	2	46	9	N	110
03		1860 #	1811	-0-	-49	-0-	1765	2	46	9	N	152
04		1800 #	1741	-0-	-59	-0-	1699	2	42	9	N	190
05		1860 #	1691	-0-	-169	-0-	1659	2	32	9	N	46
06		1800 #	1685	-0-	-115	-0-	1646	2	39	9	N	81
07		1829 #	1648	-0-	-181	-0-	1618	2	30	9	N	108

SHOALEH (MISS.)			83396 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: YOUNG	
NEW ERA INTERNATIONAL			606072									
WO-MAC			WELL #: 1		RRCID -> 145703			COMPL. DATE 06/02/1993			TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481	
02		609 N	606	-0-	-3	-0-	518	2	88	9	N	141
03		651 N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	N	51
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	540	2	88	9	N	131
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	568	2	88	9	N	211
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	123
07		651 N	605	-0-	-46	-0-	528	2	77	9	N	193

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)			83418 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
FARMER OPERATING, LLC			262463									
SHEPHERD, ELAINE			WELL #: 2		RRCID -> 217591			COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52

SHEPHERD, ELAINE			WELL #: 3		RRCID -> 217592			COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHEPHERD, ELAINE			WELL #: 4		RRCID -> 217593			COMPL. DATE 01/06/1986			TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557	
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-

SHEPHERD, ELAINE			WELL #: 1		RRCID -> 278962			COMPL. DATE 01/25/1985			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550	
02		7250	3755	-0-	-3495	-0-	3737	2	18	9	N	100
03		7750	5351	-0-	-2399	-0-	5315	2	36	9	N	133
04		7500	5665	-0-	-1835	-0-	5626	2	39	9	N	168
05		6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	6522	2	18	9	N	184
06		6189 R	6189	-0-	-0-	-0-	6187	2	2	9	N	186
07		5859 #	5642	-0-	-217	-0-	5641	2	1	9	N	39

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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-

GRAHAM-HARRISON			WELL #: 8		RRCID -> 052060		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3940 - 4966	
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-

GRAHAM-HARRISON			WELL #: 13		RRCID -> 095730		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 3892 - 3896	
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-

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	
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-

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	
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			15

DEATON TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 118844		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 4264 - 4272	
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.)		84740 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490		WELL #: 2		RRCID -> 130300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5195 - 5203	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NEWBY		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON							
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: 4		RRCID -> 172045		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7467 - 7633			
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

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA)		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON							
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: 4		RRCID -> 172045		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7467 - 7633			
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

WALSH		84790 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		WELL #: 1		RRCID -> 115782		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8278 - 8296			
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

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS)		84790 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		WELL #: 1		RRCID -> 115782		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8278 - 8296			
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

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER)		84790 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		WELL #: 5		RRCID -> 096354		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8599 - 8647			
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

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	* * DISPOSITIONS	C	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		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-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774													
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-

SOUTHWESTERN (CADD O 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													
02		754 N	307	-0-	-447	-0-	17 1	290 2	N	-0-			-0-
03		837 N	730	-0-	-107	-0-	37 1	693 2	N	-0-			-0-
04		990 N	532	-0-	-458	-0-	27 1	505 2	N	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	35 1	657 2	N	-0-			-0-
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	31 1	606 2	N	-0-			-0-
*07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	41 1	875 2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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													
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

STEWART (MARBLE FALLS)										86109 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG		
BRIDWELL OIL CO.										092480					
SANDERS, B. G.										WELL #: 1	RRCID -> 120767	COMPL. DATE 02/02/1986	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 4910	- 4930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-

STEWART HEIRS										WELL #: 18	RRCID -> 198604	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4868	- 4878
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

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.										857738					
STEWART										WELL #: 1	RRCID -> 109611	COMPL. DATE 11/26/1983	TOTAL DEPTH 4976	PERF. 4900	- 4905
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-

STEWART										WELL #: 2	RRCID -> 111845	COMPL. DATE 05/27/1984	TOTAL DEPTH 5465	PERF. 4870	- 4876
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-

STEWART										WELL #: 3	RRCID -> 113403	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4917	PERF. 4858	- 4864
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEWARTON, S. (CONGL)
GILMORE, LEO OIL, INC.
MARY-THOMAS

86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
306981
WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

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
02		435 N		405	-0-	-30		405 3	N	-0-			62
03		465 N		407	-0-	-58		407 3	N	-0-			62
04		450 N		388	-0-	-62		388 3	N	-0-			62
05		434 N		369	-0-	-65		369 3	N	-0-			62
06		390 N		341	-0-	-49		341 3	N	-0-			62
07		403 N		341	-0-	-62		341 3	N	-0-			62

STONEBURG, S. (MISS.)
GRAND OPERATING, INC.
NEELY

86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
324735
WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

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
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-

STONEMAN (BEND CONGL.)
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC
CARPENTER, TOM "167"

86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
430368
WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

STRADER (CONGL. A)
SUNRISE ENTERPRISES
CORRY "E"

86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
829800
WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		14 N		14	-0-	-0-		14 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		14 N	-0-	-0-	-14		-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

STRAHAN (ELLENBURGER)
STAMPER OPERATING CO., INC.
WOODHOUSE

86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
812133
WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			84

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

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

TRACER OPERATING, INC.		863965								
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 280798		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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

SUNSET (CONGLOMERATE)		//CONT.//		87223 375	ASSOCIATED			49B		CNTY: MONTAGUE				
GENERAL OPERATING COMPANY				300160										
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	253471	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6073	PERF. 5988 - 5994		
M	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820						CNTY: MONTAGUE				
ELROD, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	278809	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 5972 - 5980		
02	0 W	105	-0-	105	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	NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT			-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		
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

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		
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

SMITH-HAMES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	076053	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	6747	PERF. N/A		
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

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-		37	
04	14 X	7	-0-	-7	-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	

TDC CROWLEY (CADD)		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				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15												

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				
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-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 147135		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

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

BRITTON OPERATING, INC.		094640		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
RHODES, F. H.		WELL #: 1		RRCID -> 114607		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112				
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

TUN (STRAWN)		//CONT.//		87998 800	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
SHOUN				WELL #: 6	RRCID -> 117071	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 4981	PERF. 4092	- 4102			
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	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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				
02	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	
03	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	
04	1470 N	1461	-0-	-9	B	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	
05	1581 N	1431	-0-	-150	B	-0-	1481	2	N	-0-	-0-	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1401	-0-	-118	B	-0-			N	-0-	-0-	

FERGUSON				WELL #: 2	RRCID -> 063421	COMPL. DATE 08/23/1975	TOTAL DEPTH 4955	PERF. N/A				
02	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	800	2	N	-0-	-0-	
03	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-	
04	720 N	674	-0-	-46	B	-0-	740	2	N	-0-	-0-	
05	775 N	740	-0-	-35	B	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
06	780 N	657	-0-	-123	B	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
07	682 N	603	-0-	-79	B	-0-			N	-0-	-0-	

RAINES-BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 065224	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3660	- 3680			
02	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	26	1	253	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	26	1	270	2	N	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	26	1	262	2	N	-0-
04	300 N	288	-0-	-12	B	-0-	26	1	262	2	N	-0-
05	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	26	1	261	2	N	-0-
06	300 N	287	-0-	-13	B	-0-	26	1	258	2	N	-0-
07	310 N	284	-0-	-26	B	-0-						-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			
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-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 165997	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5629	- 5635			
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	

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 3-T EXPLORATION, INC. 953682
 PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
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	367 R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6 9	N	5		99
06	360 #	290	-0-	-70	-0-	289	2	1 9	N	1		100
07	403 #	345	-0-	-58	-0-	343	2	2 9	N	2		102

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

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-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

02	493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3		N	-0-		37
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	325	3		N	-0-		37
04	480 N	205	-0-	-275	-0-	205	3		N	-0-		37
05	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	3		N	-0-		37
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	3		N	-0-		37
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

02	174 N	111	-0-	-63	-0-	99	1	12 3	Y	-0-		29
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	24 1	5
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	1	1 1	5
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

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-

THALIA (CISCO)		//CONT.//		89215 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
MATUS, J. ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	111854	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1965 - 1974	
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
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-

MATUS, J. ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	126137	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1907 - 1950	
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-

KUEHN		WELL #:		2	RRCID ->	193784	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1670 - 1748	
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	N	-0-		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 3	N	-0-		-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	197623	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1730 - 1756	
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-		-0-
05		12 N	11	-0-	-1	-0-	4 1	7 3	N	-0-		-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-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	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	4 1	19 3	N	-0-		-0-
04		90 N	15	-0-	-75	-0-	4 1	11 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		31 N	11	-0-	-20	-0-	5 1	6 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	177927	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1386 - 1396	
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-

THALIA (TANNEHILL)		//CONT.//		89215 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
DURRETT		WELL #:		7	RRCID ->	181409	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1380 - 1400
M	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
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-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	181751	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	1886	PERF. 1318 - 1608
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-

SWAN		WELL #:		5	RRCID ->	197622	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 1410 - 1426
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-

MORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	199802	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	2061	PERF. 1510 - 1522
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-

SWAN		WELL #:		2	RRCID ->	201296	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1589 - 1596
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-

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
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-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 057988		COMPL. DATE 03/31/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

MATUS, J.		WELL #: 3		RRCID -> 060581		COMPL. DATE 12/18/1974			TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A			
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-	

MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067236		COMPL. DATE 06/27/1976			TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952			
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-	

MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 067238		COMPL. DATE 06/26/1976			TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A			
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-	

MATUS, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067239		COMPL. DATE 06/24/1976			TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A			
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-	

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 121419		COMPL. DATE 05/21/1986			TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868			
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-	

JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121522		COMPL. DATE 05/22/1986			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928			
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-	

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
KUEHN		WELL #:		5	RRCID ->	122288	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	2106	PERF.	900 - 965
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

GAMBLE, WAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	127793	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	910 - 950
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130303	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	1027	PERF.	931 - 975
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-

MATUS, JOHN JR.		WELL #:		1	RRCID ->	135151	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	966	PERF.	900 - 948
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-

GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	141552	COMPL. DATE	03/19/1992	TOTAL DEPTH	1025	PERF.	929 - 972
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-

ABSTON		WELL #:		1	RRCID ->	153662	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	2106	PERF.	826 - 938
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-

MATHEWS, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	157960	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	939 - 975
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-

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	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		
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-		

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 170301		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937			
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-		

DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 171919		COMPL. DATE 04/11/1985			TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965			
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-		

KUEHN, WARD		WELL #: 7		RRCID -> 172755		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972			
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-		

GAMBLE		WELL #: 7		RRCID -> 172757		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882			
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-		

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172759		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966			
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-		

DURRETT		WELL #: 6		RRCID -> 172763		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974			
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-		

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 173608		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-		-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	N	-0-		-0-				-0-
05	14 N	3	-0-	-11	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-				-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-				-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-				-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 8		RRCID -> 173611		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936						
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	N	-0-		-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13 1	59 3	N	-0-		-0-				-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	8 1	21 3	N	-0-		-0-				-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	4 1	7 3	N	-0-		-0-				-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	11 1	14 3	N	-0-		-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	7 1	9 3	N	-0-		-0-				-0-

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 174188		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912						
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-		-0-				-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	5 1	20 3	N	-0-		-0-				-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	4 1	11 3	N	-0-		-0-				-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	2 1	4 3	N	-0-		-0-				-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-				-0-

HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 174686		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984						
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	14 1	109 3	N	-0-		-0-				-0-
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	8 1	33 3	N	-0-		-0-				-0-
04	150 N	23	-0-	-127	-0-	7 1	16 3	N	-0-		-0-				-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	3 1	5 3	N	-0-		-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	10 1	13 3	N	-0-		-0-				-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	8 1	10 3	N	-0-		-0-				-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 6		RRCID -> 174687		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952						
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-				-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	3 1	15 3	N	-0-		-0-				-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	2 1	5 3	N	-0-		-0-				-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-				-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-				-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-				-0-

KUEHN		WELL #: 1		RRCID -> 175461		COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	N	-0-		-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	5 1	8 3	N	-0-		-0-				-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	2 1	2 3	N	-0-		-0-				-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-				-0-

KUEHN-THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 177466		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894						
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-		-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11 1	48 3	N	-0-		-0-				-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	10 1	26 3	N	-0-		-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	8 1	14 3	N	-0-		-0-				-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	5 1	7 3	N	-0-		-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	7 1	10 3	N	-0-		-0-				-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 177467		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945			
M	O	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 CODE	BALANCE		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	1 1	N	-0-		-0-		

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 177468		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926			
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		-0-		
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	14 1	N	-0-		-0-		
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	15 1	N	-0-		-0-		
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	23 1	N	-0-		-0-		
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	9 1	N	-0-		-0-		
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	19 1	N	-0-		-0-		

BURSEY		WELL #: 1		RRCID -> 177469		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955			
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	4 1	N	-0-		-0-		
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	6 1	N	-0-		-0-		
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	N	-0-		-0-		
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	N	-0-		-0-		

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177470		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-		
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	11 1	N	-0-		-0-		
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	16 1	N	-0-		-0-		
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	N	-0-		-0-		
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	6 1	N	-0-		-0-		
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	3 1	N	-0-		-0-		

DURRETT		WELL #: 4		RRCID -> 177945		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987			
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-		-0-		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-		
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	3 1	N	-0-		-0-		

PAIGE		WELL #: 1		RRCID -> 179351		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914			
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1 1	N	-0-		-0-		
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-		
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	3 1	N	-0-		-0-		
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-		

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 1		RRCID -> 179368		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002			
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	N	-0-		-0-		
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	N	-0-		-0-		
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-		
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	2 1	N	-0-		-0-		
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-		

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
BACHMAN-WOOLF-KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 179369		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015						
M	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	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-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 4		RRCID -> 180513		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912						
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-

KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 180754		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934						
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-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 180756		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900						
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-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 3		RRCID -> 181410		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986						
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-

SWAN		WELL #: 3		RRCID -> 182854		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924						
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-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 2		RRCID -> 182942		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908						
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-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
GRAY		WELL #:		3	RRCID ->	191913	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	890 - 958
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
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-

RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	191914	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	1079	PERF.	962 - 1016
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-

RAMSEY		WELL #:		2	RRCID ->	191915	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	1080	PERF.	972 - 1002
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191917	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	884 - 954
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	191918	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	916 - 986
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191919	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	951 - 1003
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-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #:		3	RRCID ->	192650	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	1094	PERF.	981 - 991
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-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC JOHNSON-HAMMONDS		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
		WELL #: 4		RRCID -> 192651		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002		
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	** EOM BALANCE
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	5	1	43	3	N	-0-
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	N	-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 5		RRCID -> 192652		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010		
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	6	1	64	3	N	-0-
03	217 N	28	-0-	-189	-0-	5	1	23	3	N	-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	N	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 1		RRCID -> 193905		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924		
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 193906		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930		
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-

KUEHN		WELL #: 9		RRCID -> 193907		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948		
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 6		RRCID -> 194033		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013		
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	6	1	57	3	N	-0-
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	4	1	21	3	N	-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194034		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194272		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934						
M	O	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	BALANCE
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-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 194273		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927						
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-

KUEHN		WELL #: 10		RRCID -> 194274		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742						
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-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 4		RRCID -> 194286		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958						
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-

GAMBLE		WELL #: 8		RRCID -> 197624		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906						
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-

MORRIS		WELL #: 3C		RRCID -> 197692		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902						
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-

MORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 197693		COMPL. DATE 05/26/2003			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930						
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-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059							
MORRIS		WELL #: 10		RRCID -> 201290		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924	
M	O	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
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 3	N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	N	-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 3	N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-

MORRIS		WELL #: 12		RRCID -> 201291		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	1 1	3 3	N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 3	N	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-

MORRIS		WELL #: 15		RRCID -> 201292		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

MORRIS		WELL #: 16		RRCID -> 201294		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968	
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-

MORRIS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201548		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978	
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	-0-

MORRIS		WELL #: 14		RRCID -> 201993		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	N	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 3	N	-0-
04	240 N	30	-0-	-210	-0-	9 1	21 3	N	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	9 1	15 3	N	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 1	6 3	N	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	6 1	8 3	N	-0-

SWAN		WELL #: 4		RRCID -> 202156		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	2 1	2 3	N	-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
DURRETT		WELL #: 8		RRCID -> 213574		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950						
M	O	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	BALANCE
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-

MORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 213576		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906						
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-

DURRETT		WELL #: 9		RRCID -> 213577		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950						
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-

MORRIS		WELL #: 17		RRCID -> 213578		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970						
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-

MORRIS		WELL #: 11		RRCID -> 213580		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920						
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-

MATUS		WELL #: 4		RRCID -> 214637		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913						
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-

ABSTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214638		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889						
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

COOPER		WELL #:		6	RRCID ->	214640	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	874 - 924
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-

GAMBLE		WELL #:		9	RRCID ->	214641	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	862 - 914
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-

GAMBLE		WELL #:		11	RRCID ->	214642	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	870 - 916
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-

SWAN		WELL #:		6	RRCID ->	214643	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	1098	PERF.	856 - 918
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-

MATUS		WELL #:		8	RRCID ->	214644	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	870 - 920
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-

SWAN		WELL #:		7	RRCID ->	214645	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	1098	PERF.	906 - 950
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-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
MORRIS		WELL #: 18		RRCID -> 214646		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

GAMBLE		WELL #: 10		RRCID -> 215187		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911					
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-

MORRIS		WELL #: 20		RRCID -> 228932		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966					
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-

MORRIS		WELL #: 19		RRCID -> 228933		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950					
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-

MATUS ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 228934		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958					
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-

MATUS		WELL #: 7		RRCID -> 228935		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931					
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-

MATUS		WELL #: 6		RRCID -> 228936		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958					
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-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
KUEHN		WELL #: 11		RRCID -> 228937		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228938		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964						
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-

DURRETT		WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970						
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-

DURRETT		WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954						
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-

MATUS		WELL #: 5		RRCID -> 228943		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924						
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-

MATUS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 229739		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918						
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-

MATUS ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 229740		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934						
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-

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

MORRIS		WELL #: 21		RRCID -> 229768		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964					
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-

MORRIS		WELL #: 22		RRCID -> 229769		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980					
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-

MORRIS		WELL #: 23		RRCID -> 229771		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984					
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-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 7		RRCID -> 229773		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998					
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-

MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 229778		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986					
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-

GAMBLE		WELL #: 12		RRCID -> 229780		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933					
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-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC GRAY		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
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
WELL #: 2		RRCID -> 229793		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1059		PERF. 912		-		962		
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-
WELL #: 5		RRCID -> 229997		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 1065		PERF. 920		-		966		
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-
WELL #: 5		RRCID -> 229998		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 930		-		978		
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-
WELL #: 6		RRCID -> 230000		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1059		PERF. 912		-		960		
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-
WELL #: 13		RRCID -> 230001		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1058		PERF. 926		-		970		
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-
WELL #: 7		RRCID -> 230002		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 1061		PERF. 926		-		973		
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-
WELL #: 12		RRCID -> 230003		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 933		-		985		
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-

THALIA (WICHITA FALLS)										89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC										//CONT.// 073059									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT					
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 3	N	N	-0-				-0-				
03		217 N	53	-0-	-164	-0-	9 1	44 3	N	N	-0-				-0-				
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 3	N	N	-0-				-0-				
05		93 N	25	-0-	-68	-0-	9 1	16 3	N	N	-0-				-0-				
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	23 1	29 3	N	N	-0-				-0-				
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	N	-0-				-0-				

BACCUS										WELL #:	1	RRCID ->	230005	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	866 - 920
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	N	-0-				-0-				
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	N	-0-				-0-				
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	3 1	6 3	N	N	-0-				-0-				
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	N	-0-				-0-				
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	4 1	5 3	N	N	-0-				-0-				
07		9 N	5	-0-	-4	-0-	2 1	3 3	N	N	-0-				-0-				

ABSTON "A"										WELL #:	1	RRCID ->	230006	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	1072	PERF.	855 - 908
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	6 1	47 3	N	N	-0-				-0-				
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	N	-0-				-0-				
04		150 N	17	-0-	-133	-0-	5 1	12 3	N	N	-0-				-0-				
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 3	N	N	-0-				-0-				
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 3	N	N	-0-				-0-				
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	N	-0-				-0-				

MORRIS										WELL #:	24	RRCID ->	245540	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	1049	PERF.	896 - 966
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	N	-0-				-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-				
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-				-0-				
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	N	-0-				-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-				
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	N	-0-				-0-				

COOPER										WELL #:	7	RRCID ->	245949	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1402 - 1408
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	N	-0-				-0-				
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 3	N	N	-0-				-0-				
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	2 1	6 3	N	N	-0-				-0-				
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 3	N	N	-0-				-0-				
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	N	-0-				-0-				
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	N	N	-0-				-0-				

THALIA, N. (CANYON)										89217 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC										//CONT.// 073059									
MORRIS "C"										WELL #:	6	RRCID ->	109474	COMPL. DATE	05/29/1982	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	0 - 1820
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-				
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	N	-0-				-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					134
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					134

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	32	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

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
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				N	-0-					49
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					49
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					49
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					49
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					49
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS)		90218 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
TIPTON, RALPH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097022		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5446 - 5506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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	349	106 1	243 3	Y	-0-		-0-

TRIPP HILL (ATOKA)		91410 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
COLEY, THOMAS		167321										
COLEY		WELL #: 2		RRCID -> 127794		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4743		PERF. 4274 - 4280		
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342										
BORDERLINE-COLEY		WELL #: 1		RRCID -> 132126		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4275 - 4390		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME)		91410 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
COLEY, THOMAS		167321										
COLEY		WELL #: 1		RRCID -> 128266		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4444 - 4448		
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-

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		
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		150
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		150
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		150
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		150
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		150
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		150

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

VAUGHAN (MARBLE FALLS)		93260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.		051290		WELL #: 1		RRCID -> 095373		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068		

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

VAUGHAN		93260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
WELL #: 2		RRCID -> 099325		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081						

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

VAUGHAN(1400)		93260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
PERRY OPERATING INC.		656847		WELL #: 3		RRCID -> 090237		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

VOGTSBERGER, SOUTH (CONGLOMERATE)		94054 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARCHER				
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC		167891		WELL #: 1		RRCID -> 224120		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449		

02	174 #	157	-0-	-17	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	330 #	151	-0-	-179	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	341 #	152	-0-	-189	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	330 #	146	-0-	-184	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARCHER				
MAAG, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 224110		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494				

02	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1204 3	12 9	N	11			125
03	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1280 3	9 9	N	8			133
04	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1181 3	7 9	N	6			139
05	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1281 3	8 9	N	7			146
06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1214 3	7 9	N	6			152
*07	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1253 3	11 9	N	10			162

VORTT (CISCO-DONNELL)		94128 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 2		RRCID -> 124848		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W & H (MISS.) HAYS PARTNERSHIP BENSON		94286 500 369057		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 145151		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 5061 - 5065				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS. CONGL) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RICHARDS, W. R.		94412 666 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 021585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5130 - 5139				
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
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

WACO BEND (STRAWN 1830) PALEO OIL & GAS, INC. PHILLIPS "A"		94477 600 635123		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		8		RRCID -> 083459		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1834 - 1838				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADLEY (CONGL) J.J. ENERGY COMPANY SIDNEY MOUNTAIN		94524 500 427710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 127795		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4129 - 4145				
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
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			102
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1			103
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1			104
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	N	1			105
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1			106
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

WALES (VIOLA) WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. WALES		94719 666 927665		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE						
WELL #:		3		RRCID -> 078024		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 6550 - 6570				
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
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-

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

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
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

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 RYAN, JOSEPH G. 739833
 MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
 LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

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
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

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
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-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

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
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-

WES-MOR (CONGL)		96394 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
WES-MOR DRILLING, INC.		908800									
RIDER, ELSIE		WELL #: 3		RRCID -> 057429		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A			
M	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
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

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			
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

HAUN		WELL #: 1A		RRCID -> 246501		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900			
02	DLQ G-10	457	-0-	457	1069	457	2	N	-0-		212
03	1640 N	571	-0-	-1069	-0-	571	2	N	-0-		212
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		212
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		212
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-		212
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-		212

GRAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256742		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193			
02	DLQ G-10	4658	-0-	4658	9247	4658	2	N	-0-		67
03	13947 X	4700	-0-	-9247	-0-	4698	2	2 9 N	2		69
04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4713	2	62 9 N	56		125
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4535	2	17 9 N	15		140
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4217	2	22 9 N	20		160
07	4805 X	4478	-0-	-327	-0-	4459	2	19 9 N	17		177

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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		112
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		112
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		112
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		112
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		112

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

WILEY (MISS.)		97390 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
GRAHAM NATIONAL BANK		WELL #:		RRCID -> 274408		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8404 - 12515				
M	O	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
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-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.		330115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
DECLIVA, BERRY		WELL #:		RRCID -> 174835		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS (CONGL.)		97595 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		KIRK		WELL #:		RRCID -> 109581				
								COMPL. DATE 02/20/1984				
								TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688				
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-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM)		97679 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG				
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380		WALK-WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 132611				
								COMPL. DATE 09/04/1989				
								TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675				
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-

WALKER-WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 245717		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772				
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-

WILMAR (BEND)		97808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		MORRISON, CHARLES H.		WELL #:		RRCID -> 104786				
								COMPL. DATE 10/14/1975				
								TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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 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
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	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

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

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-

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE								
EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
WAGGONER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192622	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5744 - 5852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02		261 #	182	-0-	-79	-0-	182	2		N	-0-				-0-
03		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-				-0-
04		240 #	139	-0-	-101	-0-	139	2		N	-0-				-0-
05		248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-				-0-
06		240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-				-0-
*07		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-

HODGES, TOMMIE ANN				390835											
HODGES, TOMMIE ANN				WELL #:	4	RRCID ->	146596	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6026 - 6223		
02		203 #	84	-0-	-119	-0-	84	3		N	-0-				136
03		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-				136
04		390 #	216	-0-	-174	-0-	216	3		N	-0-				136
05		403 #	187	-0-	-216	-0-	187	3		N	-0-				136
*06		390 #	108	-0-	-282	-0-	108	3		N	-0-				136
*07		371 R	371	-0-	-0-	-0-	221	3	150	9	N	136			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
ALBRIGHT, A. E. "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291		
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-

PENNY, RALPH E.				652335											
MCGEE, INEZ				WELL #:	1	RRCID ->	110296	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5734 - 5742		
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-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645											
BRANNAN, C. J.				WELL #:	1	RRCID ->	269970	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	4546 - 4558		
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
SIMONS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	150514	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5920 - 5935		
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

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
SHILLING, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	219598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5250 - 5923
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: WISE						
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	225201	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5972 - 5982
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: WISE						
MCDONALD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	152417	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2596 - 2616
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-

HOUSTON				WELL #:	1	RRCID ->	159297	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5578 - 5586
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-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825			CNTY: WISE						
HANEY, L. A.				WELL #:	3	RRCID ->	222841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4529 - 4651
02	290 #	174	-0-	-116	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03	310 #	186	-0-	-124	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)				98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
BRADLEY, JOHN W. INC.				087325									
SEELIGSON				WELL #:	1	RRCID ->	118554	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4060 - 4090
02	377 N	267	-0-	-110	-0-	-0-	267 3		N	-0-			10
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	-0-	291 3		N	-0-			10
04	300 N	111	-0-	-189	-0-	-0-	111 3		N	-0-			10
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274 3		N	-0-			10
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			10
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			10

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
REDELLELL, E. T.				WELL #: 1	RRCID -> 162585	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 5596	PERF. 3824	-		3930
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	
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	41 3	Y	-0-		10
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	93 3		10
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	93 3		10
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	89 3		10
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	Y	71 3		10
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1	Y	68 3		10

SHAWN, LORENE				WELL #: 1L	RRCID -> 178248	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5687	-		5702
02		464 N	405	-0-	-59	-0-	21 1	Y	384 3		-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	21 1	Y	402 3		-0-
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	20 1	Y	365 3		-0-
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	19 1	Y	385 3		-0-
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	18 1	Y	353 3		-0-
*07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	391 3		-0-

HUTCHESON, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 199644	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4717	-		4733
02		696 N	695	-0-	-1	-0-	115 1	Y	511 3		63
							69 9				
03		775 N	663	-0-	-112	-0-	121 1	Y	542 3		63
04		660 N	630	-0-	-30	-0-	116 1	Y	503 3	73 1	-0-
							11 9				
05		744 N	610	-0-	-134	-0-	116 1	Y	486 3	2 1	5
							8 9				
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	512 3		5
*07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	480 3		5

STEWART, MARY F.				WELL #: 2	RRCID -> 203391	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3413	-		3639
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-

SHOOP, GLENN P. "F"				WELL #: 14	RRCID -> 256491	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 4702	-		4942
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENNY, RALPH E.				652335							
BRIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 123242	COMPL. DATE 11/10/1986	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5785	-		5792
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-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY				858240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ROLLING V RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID ->	209256	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4452	PERF.	4211 - 4230
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												

ROLLING V RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210093	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4264 - 4286
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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												

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
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-

JONES, LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	147862	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4104 - 4168
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-

COX, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	163500	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	4286 - 5825
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-

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CAPACITY			CNTY: WISE		
COX, PEARL		WELL #:		1 U	RRCID -> 021686		COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	3809 - 3829
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	
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-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)				98340 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		1	RRCID -> 140338		COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	4726 - 5464
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	
02		667 N	496	-0-	-171	-0-	496 3		Y	-0-		167
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	567 3	2 9	Y	-0-		169
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3		Y	-0-	73 1	84
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	580 3	2 9	Y	-0-	2 1	84
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		84
*07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		84

SALTERS, AMANDA B.				98340 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		2	RRCID -> 147136		COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	4872 - 5644
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	
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1722 3	17 9	Y	-0-		177
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1847 3	15 9	Y	-0-		191
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1790 3	4 9	Y	-0-	71 1	124
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1853 3	15 9	Y	-0-	2 1	136
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1783 3	15 9	Y	-0-		150
07		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1785 3	1 9	Y	-0-	131 1	18

PENNY, RALPH E.				652335			CAPACITY			CNTY: JACK		
MORROW, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 078473		COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	N/A
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	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16												

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
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	
02		DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	866 414 2		Y	-0-		8
03		1334 N	468	-0-	-866	-0-	464 2	4 9	Y	-0-		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

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

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-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

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-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

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-

MYERS, A. J. 597440
 JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 GO OIL CORP. 311420
 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					54
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					54
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					54
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					54
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					54
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					54

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			58
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			58
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			58
05	558 N	363	-0-	-195	-0-	363 2	N	-0-			58
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2	N	-0-			58
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			58

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

BELL, JOHNNY INC.		063255		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 092608		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4902 - 4906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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

JOHNSON, S. D.		438260		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
WOLFE, L. N.		WELL #: 1		RRCID -> 021695		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4372		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
MAXWELL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 118115		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4792 - 4796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2016 - P/A 03/22/16											

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 111848		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4992 - 5004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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-

WOODKIRK (CONGL 4950)		98535 340		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001												
GOWAN, H. R.		WELL #: 2		RRCID -> 148248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647				
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
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	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			63

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						
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

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						
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-

WORSHAM-STEED UNIT		WELL #: P 48		RRCID -> 226673		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656						
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-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 47		RRCID -> 226674		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650						
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-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 46		RRCID -> 226675		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632						
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596												
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612												
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618												
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620												
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620												
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602												
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-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345						
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 50		RRCID -> 231923	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4587	- 4628		
M	O	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
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-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 67		RRCID -> 231924	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4568	- 4622		
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-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 66		RRCID -> 231925	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4582	- 4666		
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-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 65		RRCID -> 231926	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4574	- 4634		
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-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 64		RRCID -> 231927	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4597	- 4643		
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-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 63		RRCID -> 231929	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4576	- 4592		
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-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 62		RRCID -> 231932	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4613	- 4629		
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-	

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK																
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345																
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

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-	

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610																
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-	

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596																
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-	

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590																
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-	

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-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

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345									
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 71		RRCID -> 259367	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4579	-	4595				
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-

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				
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	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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				
02	1943 N	1603	-0-	-340	-0-	1586	3	17 9	N	15	1 8		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

ENERGYPRO, INC.				252085									
JAMISON		WELL #: 1		RRCID -> 126485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5604	PERF. 5290	-	5297				
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

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

WORTHINGTON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		98890 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
WASOFF, HARRY K.				900090							
STATE LEASE FS 21954		WELL #:		1	RRCID -> 021713	COMPL. DATE 10/14/1958	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5292	-	5298	
M	O	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WYNN (MISS. LIME)				99056 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CLAY				
DE LARIOS, R. V., LTD.				208555							
SPIKES, EMMA		WELL #:		2 A	RRCID -> 104072	COMPL. DATE 01/03/1983	TOTAL DEPTH 6161	PERF. 6136	-	6151	
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

YOUNG COUNTY REGULAR				99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG				
AKERS, B. F.				009430							
GRAHAM-HARRISON		WELL #:		9	RRCID -> 267727	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4006	-	4014	
M	O	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
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-	

AKERS, ALMA, ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 271214	COMPL. DATE 01/27/1969	TOTAL DEPTH 4292	PERF. 4089	-	4094
M	O	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
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-	

ANTLE OPERATING, INC.				026646	RRCID -> 143076	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4161	-	4280	
SHEPARD, BOBBY JOE		WELL #:		3							
M	O	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
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	

BARNETT ENERGY, INC.				051290	RRCID -> 091797	COMPL. DATE 10/05/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2994	-	3000	
HALL-PARKS		WELL #:		2							
M	O	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
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-	

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG								
BARNETT ENERGY, INC.		//CONT.//		051290											
HALL PARKS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	122670	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3364 - 3373			
M	O	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
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-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999			CNTY: YOUNG								
JOHNSON, C. W. JR.				WELL #:	5	RRCID ->	122667	COMPL. DATE	02/01/1970	TOTAL DEPTH	4697	PERF.	4200 - 4210		
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-

D M OIL COMPANY				196675			CNTY: YOUNG								
HALL, J.F.				WELL #:	1	RRCID ->	153352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4126 - 4200		
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-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			CNTY: YOUNG								
GRAHAM, M.K. "E"				WELL #:	3	RRCID ->	105267	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	650	PERF.	590 - 598		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140			CNTY: YOUNG								
ROSE, GLENDON				WELL #:	1	RRCID ->	261812	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	2970 - 3208		
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

FIVE K PARTNERSHIP				271317			CNTY: YOUNG								
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	118843	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4186 - 4590		
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

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG							
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942											
HEROY				WELL #:	2	RRCID ->	117072	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2199	PERF. 2180 - 2184			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-		

ROGERS "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	164507	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3122 - 3132			
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-		

MORRISON-FEE				WELL #:	2	RRCID ->	259866	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2064 - 2070			
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-		

GERRY-MAC OIL, INC.				WELL #:	302025	RRCID ->	108846	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2943 - 2947			
BRISCOE-JOHNSON				1											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

GUINN INVESTMENTS, INC.				WELL #:	337485	RRCID ->	135908	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 1224 - 1234			
ATWOOD 1-"A"				1											
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-		

HILL, R.M. OPERATING INC.				WELL #:	387991	RRCID ->	219509	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4206 - 4210			
ALLAR 1723 "A"				1											
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		

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: YOUNG					
KRAMER OPERATING, LLC				476586											
BROOKS, L. W.				WELL #:	1	RRCID ->	125673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4651	PERF. 4210 - 4225			
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

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

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	217650	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4126 - 4130			

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

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	217662	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3224 - 3232			

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	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	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	54

KRAMER, FRANK "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	217663	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3925 - 3928			

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-

MAYO, EDDIE CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	161122	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	4534	PERF. N/A			

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

PALEO OIL & GAS, INC. LENNINGTON				WELL #:	4	RRCID ->	123761	COMPL. DATE	07/27/1986	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2917 - 2929			

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

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
RYAN, JOSEPH G.				739833									
SCOTT-REMMINGTON		WELL #: C 3		RRCID -> 144900		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 5022		PERF. 3524 - 3544			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*10		350 R	350	-0-	-0-	-0-	330 3	20 9	N	18			18
*11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	283 3	17 9	N	15			33
*12		246 R	246	-0-	-0-	-0-	233 3	13 9	N	12			45
*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

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 129676		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 4052 - 4058			
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

KISSINGER		WELL #: 2		RRCID -> 195737		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4080 - 4090			
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

THE ALLAR COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 217942		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4441		PERF. 4373 - 4383			
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-

THE ALLAR COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 217944		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4131 - 5101			
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-

SKY RESOURCES, INC.				786408									
DONNELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 217941		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4056		PERF. 4052 - 4054			
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-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG									
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408												
DONNELL, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	222695	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3273 - 3280				
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
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-

BALDWIN, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	256527	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4030 - 4036				
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

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		3	RRCID ->	129679	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3082 - 3090				
STOVALL FEE "N"		824339														
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-

STOVALL, TROY		WELL #:		2	RRCID ->	104487	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2542 - 2545				
KEYSER "B"		824450														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.		WELL #:		21	RRCID ->	267585	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4068 - 4086				
KURK, PEARL T.		857738														
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		WELL #:		1	RRCID ->	112094	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2375 - 2384				
A.D. OPERATING		99480 498		NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
ATWOOD, JACK		000211														
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 AKERS, B. F. 009430
 SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW 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
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-

AMEN OIL LLC 016944
 FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

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-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
 PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
 SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

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

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
BARNETT ENERGY, INC.				051290									
JOHNSON, C. W. EST				WELL #:	1 G	RRCID ->	033568	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4230 - 4242
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	

BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860									
PETERSON A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266744	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4862 - 4870
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	

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
KING, WOOTEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	048452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	

KING-WOOTEN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099394	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3860 - 3892
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-	

KISINGER WILDCATTER				WELL #:	7 U	RRCID ->	121738	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4053 - 4057
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-	

JOHNSON, C.W. JR.				WELL #:	2	RRCID ->	131609	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3822 - 3834
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	179598	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	3211 - 3215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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

ATCHINSON "D"		WELL #:		13	RRCID ->	214853	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	4072 - 4082
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

CARIBOU OPERATING, INC.		WELL #:		131827	RRCID ->	115286	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3220 - 3254
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CARY OIL & GAS, INC		WELL #:		138872	RRCID ->	130082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	882 - 886
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-

CROSS, J. E. OIL CO.		WELL #:		190330	RRCID ->	113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2970
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - P/A 11/04/13												

D & B OIL COMPANY		WELL #:		195869	RRCID ->	118111	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3996 - 4004
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
D & B OIL COMPANY		//CONT.// 195869										
SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 118320		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303				
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
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	

SLATER		WELL #: 6		RRCID -> 119142		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814				
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	

SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 265834		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150				
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	234	3	162	9	N	17	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	289	3	132	9	N	137	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	335	3	63	9	N	12	
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	210	3	128	9	N	2	
06	420 N	33	-0-	-387	-0-	33	3			N	2	
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	328	3	162	9	N	15	

DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		RRCID -> 105105		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996				
PETROX-STEELE		WELL #: 12										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC		229319		RRCID -> 255201		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315				
MOSELEY, B. G.		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M-K UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268239		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
 TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

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

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
 KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

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-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
 HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG					
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		//CONT.// 291942		WELL #: 1		RRCID -> 102043		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088			
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
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			57
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			57
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		Y	-0-			57
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-			57
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		Y	-0-			57
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			57

GALA RESOURCES, LTD.		293081		WELL #: 1		RRCID -> 099392		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416			
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

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.		330115		WELL #: 2 C		RRCID -> 036695		COMPL. DATE 05/15/1965		TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799			
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-

LISLE, J. B.		330115		WELL #: 2 T		RRCID -> 036697		COMPL. DATE 05/15/1965		TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860			
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-

GRECO OPERATING, LLC		330135		WELL #: 1		RRCID -> 072398		COMPL. DATE 08/20/1975		TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004			
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-

HENDERSON & ERICKSON, INC.		376810		WELL #: 1		RRCID -> 042051		COMPL. DATE 06/09/1967		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152			
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		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
HILL, R.M. OPERATING INC.			387991						
WRIGHT, MINTA		WELL #:	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				110
03		0 N	-0-	-0-	-0-				119
04		0 N	-0-	-0-	-0-				129
05		0 N	-0-	-0-	-0-				137
06		0 N	-0-	-0-	-0-				147
07		0 N	-0-	-0-	-0-				147

ALLAR-CHRISTIE "C"		WELL #:	1	RRCID -> 172748	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH	4583	PERF. 4157	- 4166
02		249 N	249	-0-	-0-	249 2			39
03		279 N	258	-0-	-21	258 2			39
04		270 N	255	-0-	-15	255 2			39
05		279 N	262	-0-	-17	262 2			39
06		252 N	252	-0-	-0-	251 2	1 9		40
07		279 N	258	-0-	-21	255 2	3 9		43

JONES UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 193235	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 4398	- 4491
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

ITX CORPORATION		427179							
GUINN, C. W.		WELL #:	1	RRCID -> 061753	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4170	- 4220
02		18 N	18	-0-	-0-	18 3			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	25 3			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	26 3			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	30 3			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	24 3			-0-
07		DLQ G-10	19	-0-	19	19 3			-0-

GUINN, C. W.		WELL #:	2	RRCID -> 061754	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH	4862	PERF. N/A	
02		103 N	103	-0-	-0-	79 3	24 9	Y	60
03		111 N	111	-0-	-0-	83 3	28 9	Y	85
04		104 N	104	-0-	-0-	84 3	20 9	Y	103
05		124 N	111	-0-	-13	86 3	25 9	Y	126
06		120 N	81	-0-	-39	59 3	22 9	Y	146
07		DLQ G-10	69	-0-	69	56 3	13 9	Y	158

JAID ENERGY, LLC		429595							
RICKY BOBBY		WELL #:	1	RRCID -> 279002	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4106	- 4284
02		2261	44	-0-	-2217	44 2			-0-
03		558 N	46	-0-	-512	46 2			-0-
04		540 N	36	-0-	-504	36 2			-0-
05		62 N	38	-0-	-24	38 2			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	22 2			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	23 2			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG									
KEATING ENERGY, INC.				453142												
MCGEE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	133058	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	3986	-	4004	
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
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

KRAMER OPERATING, LLC				476586												
PETTUS				WELL #:	1	RRCID ->	139616	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4062	-	4066	
02		406 N	388	-0-	-18	-0-	385	3	3	9	N	3				191
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	371	3	12	9	N	11				202
04		420 N	177	-0-	-243	-0-	170	3	7	9	N	6				208
05		403 N	305	-0-	-98	-0-	303	3	2	9	N	2				210
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	409	3	18	9	N	16				226
*07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1				227

DAVIDSON				WELL #:	1	RRCID ->	147839	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4012	-	4020	
02		493 N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-				11
03		527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-				11
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-				11
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-				11
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-				11
*07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-				11

DAVIDSON				WELL #:	2	RRCID ->	147840	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3990	-	4012	
02		493 N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-				9
03		527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-				9
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-				9
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-				9
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-				9
*07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-				9

LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060												
KURK, WILLIAM				WELL #:	30	RRCID ->	095979	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4058	-	4072	
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

SEWELL				WELL #:	7	RRCID ->	099395	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3382	-	3390	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
LYON OPERATING COMPANY INC. (III) //CONT.// 517060												
SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130												
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252												
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124												
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		93
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	61 1	32
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		32
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8 9	N	7	39
06		330 N	68	-0-	-262	-0-	16	2	52 9	N	47	86
07		310 N	108	-0-	-202	-0-	80	2	28 9	N	25	111

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086												
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		120
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	30 1	90
04		1170 N	678	-0-	-492	-0-	669	2	9 9	N	8	98
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		98
06		780 N	39	-0-	-741	-0-	39	2	N	-0-		98
07		713 N	34	-0-	-679	-0-	34	2	N	-0-		98

PETEX 659782												
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044												
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2	N	-0-		-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861												
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
03		465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2	N	-0-		-0-
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2	N	-0-		-0-
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	-0-		-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
07		403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2	N	-0-		-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219												
CLOUD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242												
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/1995												

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG		
PITCOCK, INC.				665870									
BRAZOS RIVER BED /YC-8/		WELL #:		1	RRCID ->	021732	COMPL. DATE	11/15/1960	TOTAL DEPTH	4474	PERF.	4039 - 4054	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE

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	

AKERS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	116387	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3128 - 3226	
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	

BYERLY-AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	142276	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3506 - 3514	
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-	

RAINWATER, JOHN GRIMES, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	115287	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4212 - 4222	
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	

ALLEN-MAYES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	129678	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3552 - 3557	
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	81 2	1 9	N	1		111	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1		112	
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	78 2	1 9	N	1		113	
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	74 2	1 9	N	1		114	
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	47 2	1 9	N	1		115	
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	N	1		116	

RANGER OPERATING CO. HAZELTON		WELL #:		1	RRCID ->	104819	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4000 - 4005	
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	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776								
SLATER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112907	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4882	PERF.	3831 - 3894
M	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
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

WEST, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	253495	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4138 - 4145
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-	6
									87	1		

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		WELL #:		3	RRCID ->	149209	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4080 - 4085
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2014 - PLUGGED 9/24/14												

WHITTENBURG		WELL #:		3A	RRCID ->	149220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3935 - 3942
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

MCCLUSKEY		WELL #:		2	RRCID ->	162110	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3998 - 4008
02	PRTL PLG	307	-0-	307	3680	307	2			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	249	-0-	249	3929	249	2			N	-0-	-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3929					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3929					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3929					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3929					N	-0-	-0-

MOBLEY		WELL #:		5	RRCID ->	191082	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4688 - 4698
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

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

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-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178														
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

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731														
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-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380														
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028														
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-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028														
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

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406														
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SKY RESOURCES, INC.				786408			CNTY: YOUNG			
YOUNG, FANNIE				WELL #: 6	RRCID -> 125071	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 3998	-	4004
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		-0-

HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 114741	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 4022	-	4032			
02	348 N	330	-0-	-18	-0-	-0-	56	1	266	2	N	7	153
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	-0-	56	1	239	2	N	4	157
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-	56	1	282	2	N	11	167
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	-0-	56	1	213	2	N	2	169
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	-0-	56	1	96	2	N	2	171
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	312	2	N	11	182

KURK 1330 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 133829	COMPL. DATE 10/02/1989	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3954	-	3985			
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	21	9	N	19	119
03	1085 N	924	-0-	-161	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	119
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	-0-	832	2			N	-0-	119
05	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	119
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2	119
07	868 N	635	-0-	-233	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	119

STATE RIVER BED TRACT 8-A				WELL #: 1	RRCID -> 138716	COMPL. DATE 05/29/1991	TOTAL DEPTH 4548	PERF. 4054	-	4076			
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	57
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	-0-	739	2			N	-0-	57
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	57
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	-0-	793	2			N	-0-	57
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	57
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	57

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	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
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

S & S RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 144906		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3913 - 3915		
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

STOVALL-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 150449		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4004 - 4014		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKINLEY UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 166032		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 4431		PERF. 4023 - 4404		
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-

GRAHAM ESTATE 1112		WELL #: 1		RRCID -> 256545		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4192 - 4201		
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

GRAHAM "37"		WELL #: 1		RRCID -> 259019		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 3999 - 4009		
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

WILD BEND		WELL #: 1		RRCID -> 261045		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 4281 - 4291		
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339										
GRAHAM 1820		WELL #: 1		RRCID -> 265319		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4094 - 4100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
03	961	N	552	-0-	-409	552	2	N	-0-			-0-
04	750	N	469	-0-	-281	469	2	N	-0-			-0-
05	651	N	424	-0-	-227	424	2	N	-0-			-0-
06	540	N	317	-0-	-223	317	2	N	-0-			-0-
07	496	N	340	-0-	-156	340	2	N	-0-			-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 267441		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4144 - 4154		
02	1189	N	1132	-0-	-57	1132	2	N	-0-	159	1	68
03	1217	N	1217	-0-	-0-	1191	2	N	24			92
04	1200	N	1154	-0-	-46	1131	2	N	21			113
05	1209	N	1179	-0-	-30	1172	2	N	6	2	8	117
06	1175	N	1175	-0-	-0-	1132	2	N	39	1	8	155
07	1178	N	1127	-0-	-51	1102	2	N	23	7	8	171

STOVALL, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 069542		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 4867		PERF. N/A		
KEYSER, HILA -A-												
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-

PEAVY-HEIGHTEN		WELL #: 3		RRCID -> 121850		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4326 - 4329		
02	140	N	140	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 104703		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3852 - 3862		
SLATER												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 156628		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3312 - 3317		
HAZELTON												
02	27	N	27	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	54	3	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	60	3	N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
WES-MOR DRILLING, INC.				908800									
DESSIE				WELL #: 1	RRCID -> 083652	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4047	- 4073				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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

NORRED				WELL #: 1	RRCID -> 104952	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH 4744	PERF. 3820	- 3828				
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

EASTLAND				WELL #: 2	RRCID -> 106571	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3906	- 3914				
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	103 2	131 9		N	119	180 1		120
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	108 2	70 9		N	64			184
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	92 2	73 9		N	66	177 1		73
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	94 2	88 9		N	80			153
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	85 2	105 9		N	95	165 1		83
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	70 2	112 9		N	102	173 1		12

SCHLITTLER-NORRED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 184525	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 4732	PERF. 4101	- 4112				
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

STOFFERS				WELL #: 15	RRCID -> 192023	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3905	- 3913				
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-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A)				99514 083	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
HAND				WELL #: 1	RRCID -> 077796	COMPL. DATE 07/30/1978	TOTAL DEPTH 6054	PERF. N/A					
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 GRECO OPERATING, LLC 330135
 CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

02	667 N	652	-0-	-15	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		N	-0-			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

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-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

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

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

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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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-					Y	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 1 M		RRCID -> 194985		COMPL. DATE 02/00/1961		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5933 - 5945					
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-					Y	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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					
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	1		Y	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	1		Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		Y	-0-			-0-
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03		17 X	17	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

(GWN415)

09/16/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS